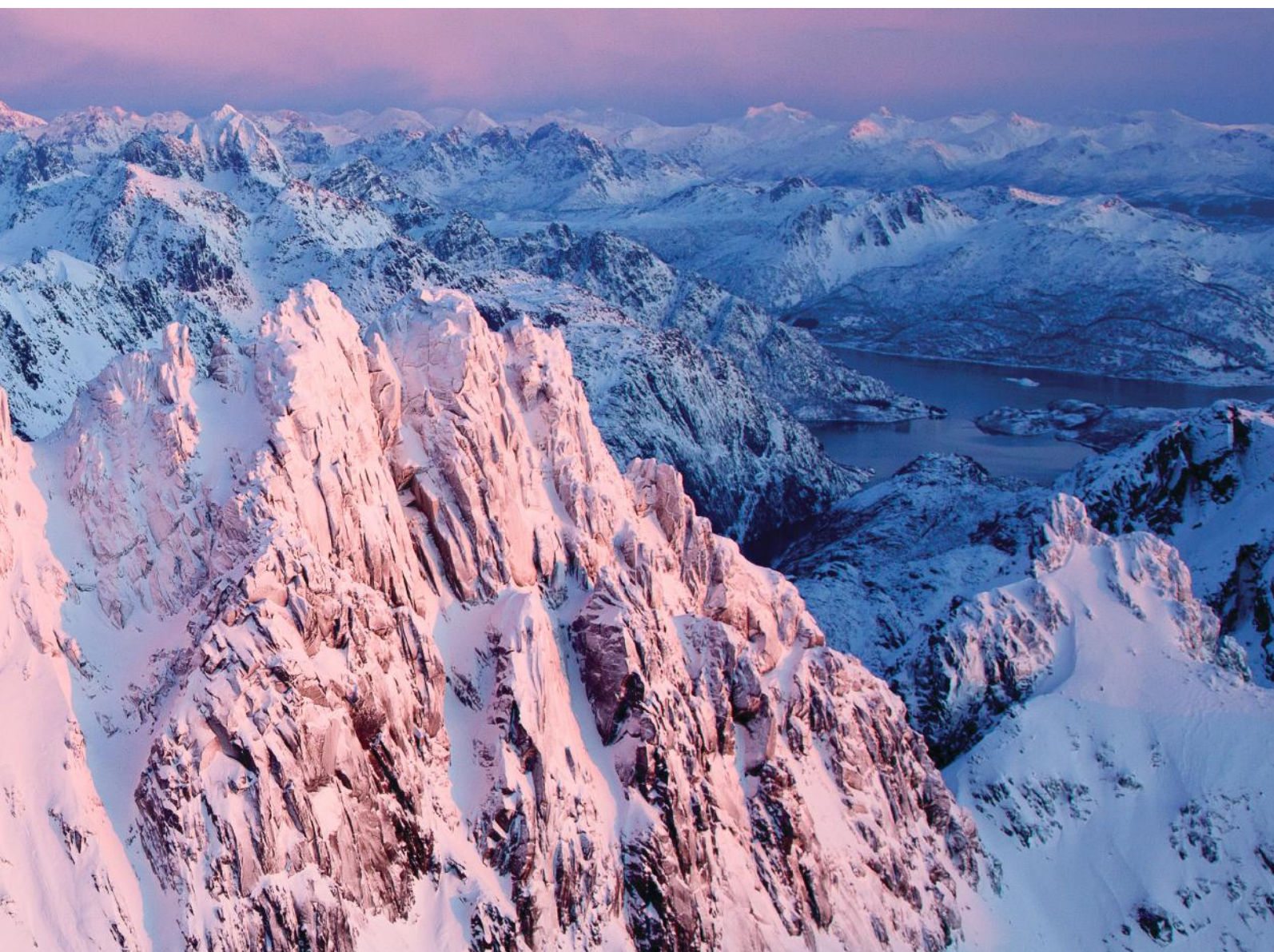


Årsrapport 2014



Om konsernet	3
Hovedtall	4
Lofotkrafts visjon / Konsesjonsområde	7
Direktørens betraktninger	8
Styrets beretning	10
Lofotkraft Bredbånd 10 år	15
Rekrutteringsstrategi	16
Resultatregnskap	17
Noter	22
Kontantstrømsoppstilling	34
Revisjonsberetning	36
Segmentinformasjon	38
Hva er Lofotkrafta?	39

Foto: Espen Mortensen

Design og produksjon:
Promo Norge Reklamebyrå

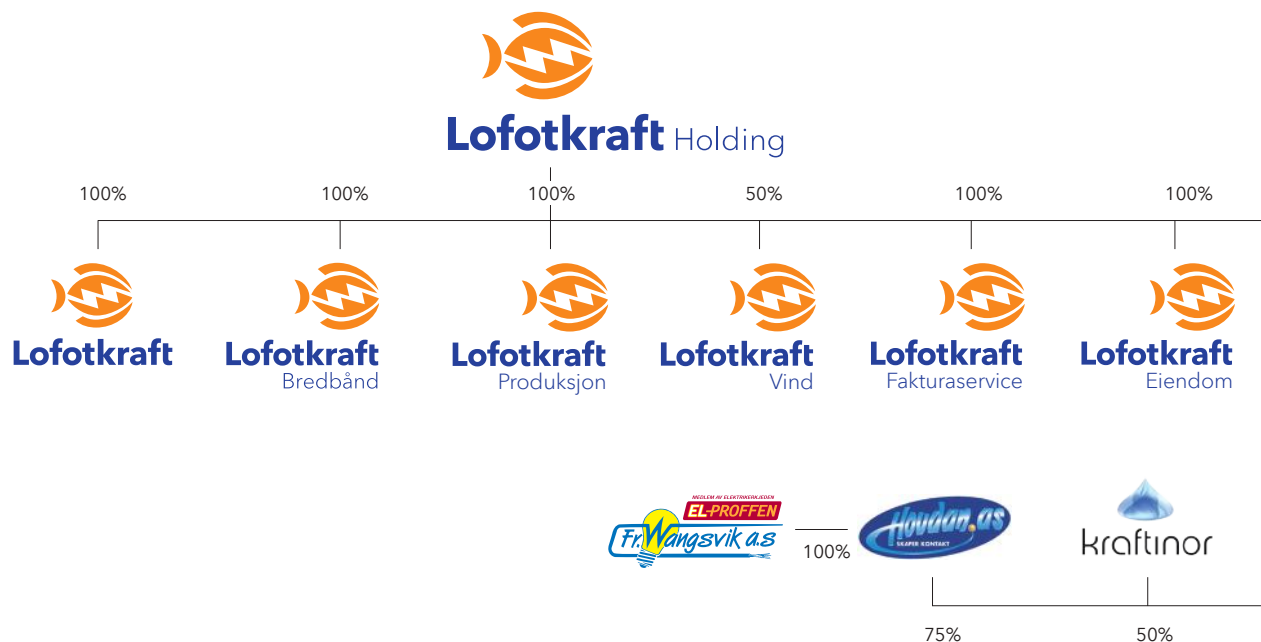
Alle rettigheter Lofotkraft AS.
Med forbehold om feil.

Trykket på miljøvennlig papir og
på et miljøbevisst trykkeri.



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 (inkl. lærlinger):	167
Hovedkontor:	Svolvær
Avdelingskontor/stasjoner:	Fygle, Reine, Gravdal, Svolvær, Værøy og Røst
Overført kraft:	408 GWh
Produksjon (middel):	39 GWh
Antall nettkunder:	16 049
Antall Bredbåndskunder:	4 816
Km nett (høy og lavspent):	2 468 km

Hovedtall (tall i hele tusen)

Lofotkraft Holding AS

Resultatregnskap	2014	2013
Driftsinntekter	-	-
Driftskostnader	1 736	1 413
Driftsresultat	-1 736	-1 413
Netto finansinntekter/ kostnader	6 468	(4 439)
Skattekostnad	-1045	(1 158)
Årsresultat	5 777	-4 694

Balanse pr. 31.12	2014	2013
Anleggsmidler	935 132	859 823
Omløpsmidler	179 303	52 389
Eiendeler	1 114 436	912 212
Egenkapital	402 655	396 878
Gjeld	711 781	515 334
Egenkapital og gjeld	1 114 436	912 212
Egenkapital andel	36,1 %	43,5 %
Resultatgrad	0 %	0 %

Lofotkraft AS

Resultatregnskap	2014	2013
Driftsinntekter	188 158	219 927
Driftskostnader	163 625	155 952
Driftsresultat	24 533	63 975
Netto finansinntekter/ kostnader	(12 015)	(12 445)
Skattekostnad	3 432	12 865
Årsresultat	9 086	38 665

Balanse pr. 31.12	2014	2013
Anleggsmidler	960 150	839 680
Omløpsmidler	91 706	56 567
Eiendeler	1 051 856	896 247
Egenkapital	442 567	430 197
Gjeld	609 289	466 050
Egenkapital og gjeld	1 051 856	896 247
Egenkapital andel	42,1 %	48,0 %
Resultatgrad	13,0 %	29,1 %

Lofotkraft Produksjon AS

Resultatregnskap	2014	2013
Driftsinntekter	13 843	15 658
Driftskostnader	10 876	11 554
Driftsresultat	2 966	4 104
Netto finansinntekter/ kostnader	(867)	(241)
Skattekostnad	568	1 199
Årsresultat	1 532	2 664

Balanse pr. 31.12	2014	2013
Anleggsmidler	53 796	51 174
Omløpsmidler	8 793	17 927
Eiendeler	62 589	69 101
Egenkapital	38 056	38 320
Gjeld	24 533	30 781
Egenkapital og gjeld	62 589	69 101
Egenkapital andel	60,8 %	55,5 %
Resultatgrad	21,4 %	26,2 %

Lofotkraft Bredbånd AS

Resultatregnskap	2014	2013
Driftsinntekter	47 103	40 309
Driftskostnader	39 858	35 932
Driftsresultat	7 245	4 377
Netto finansinntekter/ kostnader	(3 310)	(3 287)
Skattekostnad	1 068	306
Årsresultat	2 867	784

Balanse pr. 31.12	2014	2013
Anleggsmidler	151 896	147 993
Omløpsmidler	13 236	19 705
Eiendeler	165 132	167 698
Egenkapital	37 473	34 606
Gjeld	127 659	133 092
Egenkapital og gjeld	165 132	167 698
Egenkapital andel	22,7 %	20,6 %
Resultatgrad	15,4 %	10,9 %

Lofotkraft Vind AS

Resultatregnskap	2014	2013
Driftsinntekter		-
Driftskostnader	1 015	596
Driftsresultat	-1 015	-596
Netto finansinntekter/ kostnader	(1)	6
Skattekostnad		
Årsresultat	-1 016	-590

Balanse pr. 31.12	2014	2013
Anleggsmidler	1 426	1 426
Omløpsmidler	8	752
Eiendeler	1 434	2 178
Egenkapital	1 115	2 131
Gjeld	318	47
Egenkapital og gjeld	1 434	2 178
Egenkapital andel	77,8 %	97,8 %
Resultatgrad		

Lofotkraft Fakturaservice AS

Resultatregnskap	2014	2013
Driftsinntekter	8 571	8 458
Driftskostnader	6 842	6 936
Driftsresultat	1 729	1 522
Netto finansinntekter/ kostnader	105	123
Skattekostnad	499	470
Årsresultat	1 335	1 175

Balanse pr. 31.12	2014	2013
Anleggsmidler	251	232
Omløpsmidler	7 102	8 618
Eiendeler	7 352	8 850
Egenkapital	3 322	3 475
Gjeld	4 030	5 375
Egenkapital og gjeld	7 352	8 850
Egenkapital andel	45,2 %	39,3 %
Resultatgrad	20,2 %	18,0 %

Styret i Lofotkraft Holding AS har bestått av: Søren Fredrik Voie, Styreleder. Ole Hammer, Styremedlem. Eva-Karin Busch, Styremedlem. Jon Sverre Davidsen, Styremedlem. Ragnar J. Bjørgaas, Styrets nestleder. Svein Magne Andorsen, Styremedlem. Liv Lundahl Skjønnås, Styremedlem. Stein Iversen, Styremedlem. Geir Wulff-Nilsen, Styremedlem. Susan Berg Kristiansen, Styremedlem. Arnt M. Winther, Adm. dir. og Arnfinn Ellingsen, Styremedlem.

Hovedtall forts. (tall i hele tusen)

Hovdan AS

Resultatregnskap	2014	2013
Driftsinntekter	41 301	29 626
Driftskostnader	33 280	26 381
Driftsresultat	8 021	3 245
Netto finansinntekter/ kostnader	379	248
Skattekostnad	2 261	981
Årsresultat	6 138	2 512

Balanse pr. 31.12	2014	2013
Anleggsmidler	20 637	17 719
Omløpsmidler	24 674	22 940
Eiendeler	45 311	40 659
Egenkapital	28 022	27 384
Gjeld	17 473	13 275
Egenkapital og gjeld	45 495	40 659
Egenkapital andel	61,6 %	67,4 %
Resultatgrad	19,4 %	11,0 %

Lofotkraft Eiendom AS

Resultatregnskap	2014	2013
Driftsinntekter	8 215	7 443
Driftskostnader	8 635	7 673
Driftsresultat	-420	-230
Netto finansinntekter/ kostnader	166	118
Skattekostnad	(69)	31
Årsresultat	-185	-143

Balanse pr. 31.12	2014	2013
Anleggsmidler	13 710	20 169
Omløpsmidler	12 005	6 171
Eiendeler	25 715	26 340
Egenkapital	25 291	25 477
Gjeld	424	863
Egenkapital og gjeld	25 715	26 340
Egenkapital andel	98 %	97 %
Resultatgrad	-5 %	-3 %

Kraftinor AS

Resultatregnskap	2014	2013
Driftsinntekter	358 810	356 115
Driftskostnader	346 490	347 306
Driftsresultat	12 320	8 809
Netto finansinntekter/ kostnader	(1 019)	(678)
Skattekostnad	2 983	2 195
Årsresultat	8 318	5 936

Balanse pr. 31.12	2014	2013
Anleggsmidler	7 905	9 850
Omløpsmidler	111 420	119 916
Eiendeler	119 325	129 766
Egenkapital	67 869	67 551
Gjeld	51 456	62 215
Egenkapital og gjeld	119 325	129 766
Egenkapital andel	56,9 %	52,1 %
Resultatgrad	3,4 %	2,5 %

Fr. Wangsvik AS

Resultatregnskap	2014	2013
Driftsinntekter	29 909	25 274
Driftskostnader	29 824	25 159
Driftsresultat	84	115
Netto finansinntekter/ kostnader	204	248
Skattekostnad	30	78
Årsresultat	258	285

Balanse pr. 31.12	2014	2013
Anleggsmidler	5 383	2 107
Omløpsmidler	12 676	15 196
Eiendeler	18 059	17 303
Egenkapital	8 667	8 408
Gjeld	9 393	8 895
Egenkapital og gjeld	18 059	17 303
Egenkapital andel	48 %	49 %
Resultatgrad	0,3 %	0,5 %

Lofotkrafts visjon:

Trygger hverdagen - Investerer i framtiden

Vår kvalitets- og miljøpolitikk:

Kvalitet og pålitelighet skal prege hele vår virksomhet - både når det gjelder produkter, tjenester, miljø, mennesker og vår måte å arbeide på.

Vi skal:

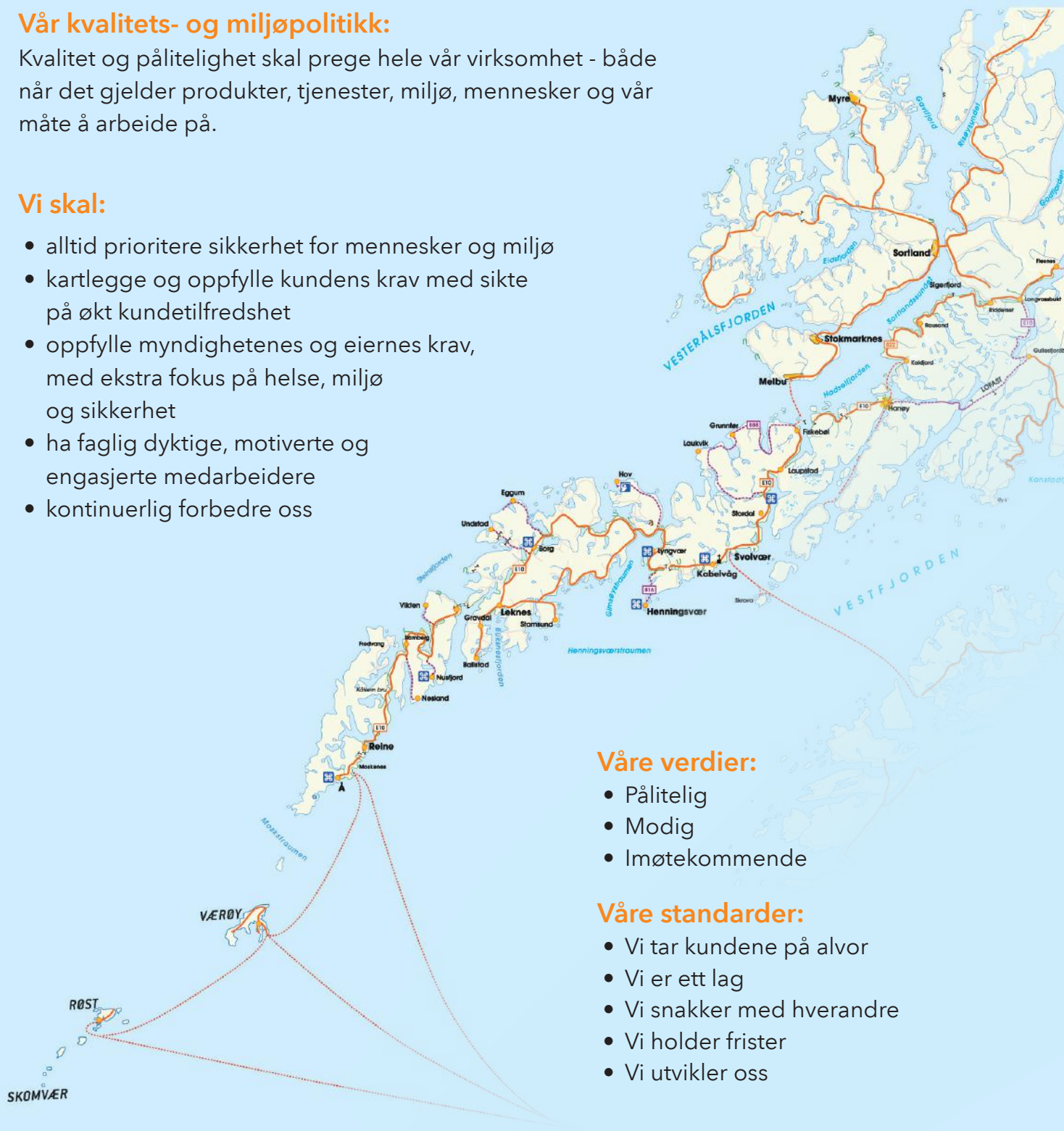
- alltid prioritere sikkerhet for mennesker og miljø
- kartlegge og oppfylle kundens krav med sikte på økt kundetilfredshet
- oppfylle myndighetenes og eiernes krav, med ekstra fokus på helse, miljø og sikkerhet
- ha faglig dyktige, motiverte og engasjerte medarbeidere
- kontinuerlig forbedre oss

Våre verdier:

- Pålitelig
- Modig
- Imøtekommende

Våre standarder:

- Vi tar kundene på alvor
- Vi er ett lag
- Vi snakker med hverandre
- Vi holder frister
- Vi utvikler oss



Betraktninger 2014

Arnt M. Winter

Administrerende direktør

Lofotkraft har sammen med Vesterålskraft fulgt opp myndighetenes ønske om å etablere større og mer robuste enheter i bransjen. Selskapene har startet et felles utredningsprosjekt som skal se på fordelene og ulempene med en eventuell fusjon av nett- og bredbåndsselskapene i de respektive konsern. Arbeidet ble startet våren 2014 og hadde som mål å være avsluttet til årsskiftet. På grunn av behov for en bedre forankring hos flere av eierne har prosjektet dratt ut i tid. Styringsgruppen har nå som mål å levere sine konklusjoner, og anbefalinger, til konsernstyrene til 1. oktober i år. Eierne skal så bruke 4. kvartal til å behandle rapportene, og vurdere en eventuell videre prosess mot en eventuell fusjon. Strukturelle prosesser er vanskelige og krever stor vilje for å drives igjennom. Vesterålskraft og Lofotkraft er begge viktige selskaper i Lofoten og Vesterålen. Selv om det er vesentlig forskjell på størrelsen representerer de begge kompetansearbeidsplasser, og er oppdragsgiver til et utall av lokale leverandører. De er viktige bidragsytere, både gjennom medarbeidernes bidrag til fellesskapet, og ikke minst gjennom utbytte fra overskuddet som sterkt bidrar til å opprettholde tjenestetilbud i eierkommunene. Når det i tillegg er en viss ulikhet i nettleien, samt den «evige utfordringen» i slike prosesser om hvor hovedkontor skal plasseres og hvem som skal besette styre- og lederposisjoner, er det forståelig at det er en viss sjanse for at konklusjonen blir at vi skal fortsette som i dag, hver for oss. Det er også flere ting som taler for at vi bør ende på en løsning der vi slår oss sammen. Dagens samfunn baserer seg på sikker strømforsyning. Stopper strømforsyningen av ulike grunner er det ikke lenge før også resten av samfunnet stopper opp. Avhengigheten er nærmest blitt totalt. Av den grunn stilles det derfor strengere og strengere krav til bransjen, både fra myndighetene og kundenes side. God kvalitet på leverte tjenester baserer seg på mange forhold, men en av de viktigste er god kompetanse i alle ledd i organisasjonen. Vesterålskraft og Lofotkraft er ulike i størrelse, men er i et nasjonalt perspektiv små til mellomstore energibedrifter. For å tiltrekke oss nødvendig kompetanse i fremtiden tror vi det er viktig å tilby fremtidens medarbeidere fagmiljø av en viss størrelse med arbeidsoppgaver som både er utfordrende, men som også gir rom for utvikling og en fremtidig karrierevei. Videre står bransjen foran store reinvesteringer

i elektrisitetsnettet. Det er beregnet at det totalt skal investeres rundt 140 milliarder kroner de neste 10 årene i bransjen dersom vi tar med Statnetts oppgradering, og utbygging av sentralnettet. Vesterålskraft og Lofotkraft har sin andel av dette, og til dette trengs det kapital. Dette løses i dag med at selskapene låner dette hos finansinstitusjoner, men det er ikke sikkert en slik løsning er mulig i all tid fremover. Dersom behovet for lån overskrider selskapenes evne til å betjene disse må eierne inn med mer kapital, (for det er ikke et alternativ å utsette nødvendige reinvesteringer) noe som med dagens eiere virker urealistisk. Dersom dette stemmer må andre eiere inn med nødvendig kapital. Mye tyder på at nettvirksomheten er en bransje som liv- og pensjonsselskaper ser på som attraktiv for plassering av midler i et langsiktig perspektiv. Signaler fra disse aktørene er imidlertid at størrelsen på plasseringen må være av et visst volum. Ut fra dette kan det også i et langsiktig eierperspektiv være gunstig å finne strukturer som er større enn i dag. Norge har de senere årene opplevd mer ekstremvær. Prognosene fra klima-eksperter er at dette skal tilta ytterligere i årene som kommer. Bedre, og mer fleksibel beredskap, vil være tiltak som kan motvirke den negative effekten av hendelser som dette. Lofotkraft ble hardt rammet av ekstremværet Ole i vinter. Vi så da betydningen av å ha en større og mer fleksibel styrke å spille på. Til alt hell har vår hovedentreprenør, som bygger ny hovedforsyningslinje til Lofoten, plassert omtrent like mange montører i vår region som vi selv har i vår beredskapsstyrke. Disse ble raskt og effektivt satt inn i reparasjonsarbeidet etter ekstremværets herjinger. Hadde ikke denne fleksibiliteten vært til stede ville det gått langt mer enn tre døgn fra linjennettet falt ut til siste kunde var koblet til igjen. Større enheter med personell plassert i et større geografisk område vil gi en større, og mer fleksibel beredskapsstyrke, da det er lite sannsynlig at alle områder i et større forsyningsområde vil bli like hardt rammet neste gang Ole, Hjørdis, Berit eller lignende kommer på besøk. At de kommer er imidlertid helt sikkert. Våre konklusjoner i utredningsarbeidet vil sikkert tale både for og imot sammenslåing sett ut fra hvilket ståsted man har. Til syvende og sist er dette et valg våre eiere skal gjøre, basert på de kriteriene som er viktigst for dem. Jeg håper beslutningen blir sett opp mot hva som er best for selskapene, og deres ansatte i et langsiktig perspektiv. Det er viktig for aktører

som investerer i et perspektiv på 40 til 50 år.

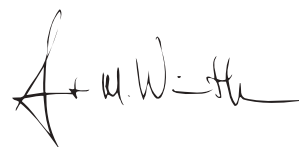
Ekstremværet Ole rammet Lofoten hardt. I mine 17 år som direktør i selskapet har jeg ikke opplevd en så massiv nedbryting av linjenettet på et så stort område som vi opplevde under Ole. Over 140 stolper knakk, og etterarbeidet tok nesten 4 uker med stort sett alle våre montører engasjert på en, eller annen måte. Som tidligere nevnt fikk vi god hjelp av vår hovedentreprenør som bygger ny linje fra Kvitfossen til Kanstadbotn, ONE NORDIC, og deres ulike underleverandører. Hadde ikke de vist fleksibilitet og vilje, kunne dette gått mye verre enn det gjorde. I tillegg ble det lagt ned en enorm innsats fra våre egne ansatte. Her bidro stort sett alle, og sammen var vi med på å gjøre en innsats som i ettertid kanskje har vært med på å løfte omdømmet til konsernet betydelig. Paradoksalt nok kan et av våre største strømvavbrudd i senere tid ha bidratt til dette. Jeg mener dette er et godt eksempel på hvordan en enestående innsats blir «premiert» av våre kunder. Men Ole er også en tankevekker. Er bransjen og Norge forberedt dersom et ekstremvær av typen Ole treffer et mye større område enn Lofoten og Vesterålen? Har vi planer for noe slikt dersom for eksempel en slik hendelse rammer et område på størrelse med Troms og Nordland (som jo ikke er utenkelig og usannsynlig)? Jeg er redd for at dersom et slikt scenario blir virkelighet vil ikke selskapene i regionen makte å utføre nødvendig reparasjonsarbeid innenfor et tidsperspektiv som er akseptabelt for våre kunder. Da må ekstra personell inn utenfra. Dette vil bli en stor logistikkoperasjon, og ikke minst en betydelig utfordring, for selskapene som skal motta hjelp. Det er ikke bare å sende personell ut i et ukjent område å starte arbeidet. Dette krever planlegging og forberedelser. Jeg tror ikke slike scenarioer er øvet, eller øvet godt nok på, ei heller testet ut av våre myndigheter. Det vil bli en dyrekjøpt erfaring for oss å være avventende og håpe på at noe slik ikke skjer. Her bør beredskapsmyndighetene gå foran og utvikle troverdige scenarioer, og ikke minst få testet om vi er i stand til å håndtere noe slikt.

Energibransjen står foran store endringer. Ikke bare på grunn av myndighetenes ønsker om større og mer robuste enheter. Vi er også i ferd med å gjøre betydelige teknologiskifter i bransjen med innføring av automatiske målere og

God kvalitet på leverte tjenester baserer seg på mange forhold, men en av de viktigste er god kompetanse i alle ledd i organisasjonen.

smarte nett. Videre vil mye bli «snudd på hodet» ved innføring av EUs EL-markedsdirektiv nr3. Her skal blant annet kraftleverandøren være den som overtar all førstelinje kommunikasjon med kundene om avregning og fakturering, slik det er i telebransjen i dag. Endringene vil føre til at hverdagen for mange av oss som vil endres. Ny teknologi, nye regler og nye prosesser vil kreve stor endringsvilje. I tillegg har vi ansvar for å utnytte det teknologiske skiftet så godt som overhode mulig slik at investeringen, som jo blir betalt av kundene, gir de endringer og besparelser som er ønsket. Lofotkraft har vært gjennom flere store endringer de siste 20 årene og organisasjonen har i tillegg håndtert overgangen fra en vanlig driftsfase til en stor investeringsfase på en god måte. Videre har vi håndtert flere store avbruddssituasjoner også i denne perioden. Grunnen til dette er at medarbeiderne i organisasjonen er positivt innstilt til endringer og ser på dem som en utfordring, ikke en trussel. Videre er det en stå på vilje i organisasjonen når ting spisser seg til som er helt utrolig. Dersom vi klarer å bevare denne innstillingen også fremover, vil omstillinger og utfordringer vi står ovenfor fremover bli taklet på en god og tilfredsstillende måte.

Til sist vil jeg takke våre kunder, eiere og ikke minst medarbeidere, for samarbeidet i året som har gått. Fremtiden byr kun på muligheter, ikke begrensninger!



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 datterselskaper driver innen ulike næringsområder, Lofotkraft AS, driver nettvirksomheten i alle kommunene i Lofoten, kraftproduksjon gjennom det heleide datterselskapet Lofotkraft Produksjon AS, installasjonsvirksomhet gjennom Hovdan AS, utbygging og drift av fibernett i Lofoten, samt salg av telekommunikasjonstjenester gjennom Lofotkraft Bredbånd AS, fakturering og avregningstjenester gjennom Lofotkraft Fakturaservice AS, forvaltning av eiendomsmasse gjennom Lofotkraft Eiendom AS. Selskapenes og konsernets hovedkontor ligger i Svolvær, mens det er driftskontor på Fygle, Reine, Værøy og Røst.

For øvrig har konsernet deleierskap i følgende selskaper: Kraftinor AS er et regionalt omsetnings-selskap 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, men satsingen er nå lagt på is inntil rammevilkårene og strategi på området blir endret.

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 strukturering av konsernets kapital og kapitalbehov, samt vurdering og utvikling av nye forretningsområder. Selskapet har ikke investert i noen nye forretningsområder utenfor konsernet i løpet av 2014.

Lofotkraft Holding AS hadde i 2015 et årsresultat på kr 5 776 879,-.

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 leverte kraftmengden i Lofoten utgjorde i 2014 392 GWh.

Antall feil i høypenningsnettet gikk ned med ca 30 % i 2014 i forhold til 2013. Det totale antall avbrudd er allikevel omtrent uendret fra 2013 grunnet høyere planlagt aktivitet i nettet i 2014. Total avbruddskostnad (KILE) gikk ned med ca 2 millioner i forhold til 2013 (i underkant av 11 millioner i 2014 mot 13 millioner kroner i 2013). Lofoten var i 2014, som i tidligere år, rammet av flere avbrudd pga ekstremvær, men flere av disse skyldes feil i omkringliggende regionalnett.

Antall feil og avbrudd i lavspenningsnettet er omtrent uforandret fra tidligere år, men dette kan skyldes manglende rapportering tidligere, da 2014 er første året nettselskapene har myndighetspålagte krav om avbruddsregistrering i lavspenningsnettet.

Selv om selskapet de nærmeste årene skal investere betydelige midler i oppgradering av linjenettet vil Lofoten fortsatt være en utfordrende region å overføre kraft til og i. For å redusere sannsynligheten for uønskede avbrudd og feilsituasjoner har selskapet i tillegg til en betydelig investeringsplan, også etablert omfattende vedlikeholdsplaner. Selskapet gjennomfører også løpende vurderinger av risikoen på sine anlegg for å kunne iverksette forebyggende tiltak. For å redusere risikoen ved feilsituasjoner og avbrudd har selskapet i flere år arbeidet langsiktig med risiko og sårbarhetsanalyser vedrørende beredskap. Videre er det lagt ned et betydelig arbeid i å planlegge tiltak ved avbrudd, og analysere og lære av de større avbruddene vi har hatt de senere årene. Dette viser nå gode resultater gjennom at vi har en beredskapsorganisasjon som fungerer godt, og som evner å håndtere de fleste utfordringer vi til nå har blitt stilt ovenfor i beredskapssammenheng, samtidig som organisasjonen takler et meget høyt aktivitetsnivå i normal drift.

Selskapet har videreført sin strategi og målsetting med oppgradering av linjenettet i 2014. Selskapet har investert 175,1 mill kr i nye anlegg i ledningsnettet dette året. De største prosjektene er bygging av ny regionalnettslinje mellom Kvitfossen og Kanstadbotn og ny 22 kV distribusjonsnettslinje i Vest-Lofoten. I 2014 ble det også arbeidet mye med konsesjonssøknad for ny regionalnettslinje fra Kvitfossen og vestover til Solbjørn. Totalt er prosjektet estimert med en kostnadsramme på over 500 mill kr, og vil bli et stort økonomisk løft for selskapet. Svar på konsesjonssøknaden forventes i løpet av andre kvartal 2015.

Aktivitetsnivået i selskapet er høyt både innenfor drift, vedlikehold og investeringer, men med en god overlap i forbindelse med naturlig avgang og en bevisst satsing på rekruttering via lærlinger, samt innleie av ulik kompetanse og ressurser, håndterer organisasjonen dette bra. Dersom tilfeller lik ekstremværet Ole blir å forekomme jevnlig er dette noe som vil slite ut organisasjonen over tid.

Forhandlingene med Statnett om overtagelse av regionalnettslinjene fra Kvitfossen til Melbu, og fra Kvitfossen til Kanstadbotn, tok lengre tid enn forventet og et endelig omforent resultat var ikke ferdig før i 4. kvartal 2014. Avtalen innebærer at Statnett har overtatt regionalnettslinjen fra Kvitfossen til Melbu fra om med 1. jan d. år. Videre har Lofotkraft en opsjon på å selge regionalnettslinjen fra Kvitfossen til Kanstadbotn når byggingen av den nye linjen er ferdig høsten 2016. Videre innebærer avtalen at Lofotkraft i perioden frem til den nye linjen mellom Kvitfossen og Kanstadbotn er ferdig fortsatt sitter med 50% av KILE ansvaret på linjen Kvitfossen - Kanstadbotn. Dette er ikke en optimal løsning, men måtte aksepteres da det var et ufravikelig krav fra Statnetts side. Lofotkraft mener Statnett her bryter et viktig prinsipp som gjelder i bransjen, det at det er eier av anleggene som er ansvarlig for KILE. Videre mener vi Statnett, som har store finansielle muskler, påfører Lofotkraft en risiko som selskapet bør være foruten når anlegget er overdratt til annen eier, som burde ha større forutsetning til å håndtere det. Lofotkraft har inngått en drift og vedlikeholdsavtale med Statnett vedrørende linjene de har overtatt som gjelder frem til 2016, med opsjon på forlengelse.

Lofotkraft deltar i samarbeidsprosjektet SORIA i forbindelse med den pålagte investeringen i automatisk måleravlesning og smart nett. Prosjektet er noe forsinket, men fortsatt godt innenfor fristene satt av NVE for å ha løsningen operativ.

Lofotkraft AS hadde i 2014 et overskudd etter skatt på kr 9 086 332,-.

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 er 100 % eier av aksjene i installasjonsselskapet Fr. Wangsvik AS med kontor i Svolvær. Hovdan og Wangsvik dekker til sammen hele Lofoten og konkurrerer dermed om større oppdrag i hele regionen.

Selskapet Hovdan AS hadde i 2014 et overskudd etter skatt på kr 6 138 390,-. Fr. Wangsvik AS hadde i 2014 et overskudd etter skatt på kr 258 000,-.

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 39,2 GWh, som er om lag 22 % lavere enn middelproduksjonen siste 10 år. Magasinbeholdningen utgjorde 21,7 GWh pr 31.12.2014. Kraftproduksjonen selges mot Nordpools spotmarked.

Potensialet for småkraft i Lofoten er relativt beskjedent, men et visst potensiale er der. Noe av dette vil bli forsøkt utredet utbygd sammen med grunneierne i de aktuelle områder.

Selskapet hadde i 2014 et overskudd etter skatt på kr 1 531 672,-.

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.

Selskapet hadde i 2014 et overskudd etter skatt på kr 1 334 982,-.

Lofotkraft Bredbånd AS

I perioden 2005 til 2014 er et fiberoptisk nett bygd i Svolvær, Kabelvåg, Henningsvær, Leknes, Gravdal, Stamsund, Ballstad, Værøy og Røst. I tillegg er en fiber stamnetts-forbindelse mellom Svolvær og Sørvangen bygd. Denne er innom stedene Henningsvær, Stamsund, Ballstad, Leknes, Napp, Ramberg, Fredvang, Reine og Sørvangen. I 2015 fortsetter utbyggingen av fiberoptisk nett i Flakstad kommune. Fiberforbindelse til, og mellom, Værøy og Røst kommune er etablert i ny el kabel.

Selskapet hadde i 2014 et overskudd etter skatt på kr 2 866 929,-.

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 har derfor vært å få vedlikeholdet på et akseptabelt nivå. Året 2014 har inneholdt begivenhetsrike forhold. Bygningsmasse og eiendom i Svolvær sentrum ble solgt på tampen av året, og byggingen av nytt hovedkontor på Vorsetøya startet opp.

Hovedkontoret eies av Ellingsen Vågan Eiendom II AS og Lofotkraftkonsernet vil være eneste leietaker. Ferdigstilling og flytting er berammet til oktober 2015.

Selskapet hadde i 2014 et underskudd etter skatt på kr -185 618,-.

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 utviklet flere tjenester for å styrke sin konkurransekraft og er godt posisjonert for videre vekst.

Selskapet hadde i 2014 et overskudd etter skatt på kr 8 318 000,-.

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 har søkt konsesjon om å få etablere landfast vindpark på Gimsøya (Gimsøya Vindpark). Etableringsområde er like ved området som er tiltenkt en eventuell storflyplass på Gimsøya, og kommer i konflikt med denne. Sett i lys av dårlige rammebetingelser for vindkraft og konsernets fokus på utbygging av linjenettet i Lofoten, er all aktivitet i selskapet lagt på is inntil svar på konsesjonssøknaden for Gimsøya Vindpark foreligger.

Selskapet Lofotkraft Vind AS hadde i 2014 et underskudd etter skatt på kr -1 015 950,-.

Kvalitet og ISO sertifisering

Konsernet har siden 2003 bevisst arbeidet med etableringen 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 2014 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 med de øvrige rutiner som etableres som følge av kvalitetssystemet. HMS er, og skal fortsatt være, et fokusområde for konsernet. Konsernet har videreført sin IA-strategi.

Sykefraværet (eksklusiv Hovdan/Wangsvik) gikk ned fra 5,0 % i 2013 til 4,0 % i 2014. Det er en del variasjon mellom selskapene, fra 3,2 % i Lofotkraft Bredbånd til 11,1 % i Lofotkraft Fakturaservice. Dette skyldes at Lofotkraft Fakturaservice hadde et langtidsfravær i store deler av 2014, og med få ansatte gir et slikt fravær høy sykefraværspersent. Det er svært få tilbakemeldinger om arbeidsrelatert sykefravær i konsernet, 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. Bransjetallene for 2014 er nylig mottatt, og vi lå da på samme nivå i konsernet som bransjen totalt sett, mens nettselskapet (Lofotkraft AS) lå 0,2 % under alle nettselskap, 3,4 % mot 3,6 %.

Kjønnsfordeling og diskriminering

Det er 167 ansatte i konsernet, inklusive Hovdan/Wangsvik, dette medregnet 18 lærlinger og 1 vikar. Av disse er 139 menn og 28 kvinner. Selskapet tilstreber å rekruttere kvinner ved nyansettelser. Styret i Lofotkraft Holding AS består av 11 medlemmer, 8 aksjonærvalgte og 3 ansatte representanter. 3 av de faste representantene og 2 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 2014 er satt opp under den forutsetning.

Konsernets resultat viser et overskudd etter skatt på kr 21 360 768,-. Lofotkraft Holding AS viser et overskudd etter skatt på kr 5 776 879,-.

Konsernets egenkapitalandel er 43 % 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 DNB ASA som innehar en total kredittramme på kr 750 mill.

Finansposter i konsernet viser et underskudd på -14 mill. kr. Lofotkraft Holding AS har et underskudd på finansposter på kr - 6,5 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 resultat etter skatt:
(Tall i hele 1000)

Årsresultat.....	kr	5 777
Utbytte	kr	10.000
Overført fra annen egenkapital	kr	4 223
Sum overføringer og disponeringer...	kr	5 777

Fremtidsutsikter

Lofotkraft forhandler med Vesterålskraft. Myndighetene har et ønske om endring av struktur i bransjen. Dette kommer klart frem både i rapporten fra Reiten utvalget og anbefalingene fra Produktivitetskommisjonene.

Kort oppsummert ønskes det et enda tydeligere skille mellom monopolbasert nettvirksomhet og annen konkurranseutsatt virksomhet i bransjen. Dette for å forhindre kryss subsidiering mellom monopol- og konkurranseutsatt virksomhet. Videre ønsker man større og mer robuste nettselskaper for å håndtere de store økonomiske løftene som kommer i forbindelse med oppgraderingen av store deler av linjenettet i Norge, samt møte de økte kravene til beredskap som et samfunn avhengig av stabil kraftforsyning med økte utfordringer også i forhold til klima gir. Som en følge av dette har Lofotkraft, sammen med Vesterålskraft, startet et utredningsarbeid som skal komme med en anbefaling til våre eiere om en tilråder å slå sammen nett- og bredbånds-virksomheten i konsernene. Arbeidet er en direkte konsekvens av de initiativ som myndighetene har tatt til endringer i bransjen. Prosjektet skal levere sin innstilling til eierne i Vesterålen og Lofoten innen 1. oktober i år, og så vil eierne bruke 4. kvartal til å drøfte saken.

Til tross for stort fokus på tilpasning til endringer initiert av myndighetene, vil konsernet videreføre sine investeringsplaner både på nett, produksjon og fiber. For å opprettholde høy forsyningssikkerhet og best mulig drift er dette nødvendig.

Økonomisk sett vil dette by på utfordringer, men med forutseende eiere som har forstått behovet for en sikker og stabil kraftforsyning, samt en god dialog med finansinstitusjoner, mener vi at vi skal klare å løse dette på en tilfredsstillende måte. Dersom myndighetene endrer rammebetingelsene drastisk i negativ retning for konsernet, vil dette kunne være med på å sette forsynings-sikkerheten og beredskapen, i et av Norges mest utsatte forsyningsområder, på spill.

Lofotkraft Produksjon startet rehabilitering av dammen i Store Kongsvann i Vågan kommune i 2014. Dette prosjektet, samt rehabilitering av

dammen i Lille Kongsvann og Krokvang kraftanlegg i Moskenes kommune, vil bli gjennomført i løpet av 2015. Selskapet ser, i likhet med resten av produksjonsmiljøet i Norge, at en må forvente lave kraftpriser de nærmeste årene, men vil med fortsatt god drift og fornuftig prissikring kunne oppnå positive resultater, dog ikke på de nivåene som er oppnådd de 10 siste årene.

Lofotkraft Bredbånd er en av to virksomhetsområder som utreder en eventuell sammenslåing med tilsvarende virksomhet til Vesterålskraft. Bransjen er i en konsolideringsfase hvor sammenslåinger og salg til større aktører skjer. En konsolidering med en annen aktør kan være positivt for selskapet for å oppnå skala fordeler, samt å etablere en bedre beredskap. Om dette blir resultatet av utredningene sammen med Vesterålskraft gjenstår å se.

Svolvær, 31. desember 2014,
24. april 2015

Styret i Lofotkraft Holding AS

Søren Fredrik Voie
Styretleder



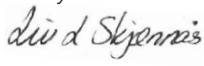
Ragnar J. Bjørgaas
Styrets nestleder



Eva-Karin Busch
Styremedlem



Liv Lundahl Skjønnås
Styremedlem



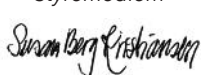
Arnfinn Ellingsen
Styremedlem



Geir Wulff-Nilsen
Styremedlem



Susan Berg Kristiansen
Styremedlem



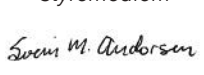
Stein Iversen
Styremedlem



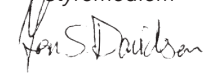
Ole Hammer
Styremedlem



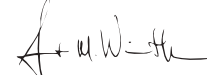
Svein Magne Andorsen
Styremedlem



Jon Sverre Davidsen
Styremedlem



Arnt M. Winther
Adm. direktør



Lofotkraft Bredbånd feirer 10 år med fiber

Vi tenker på 10 år som en lang tid, men det er som et knips, sier Espen Thorvaldsen, daglig leder i Lofotkraft Bredbånd. I 2004 satt han som forretningsutvikler i Lofotkraft da han første gang presenterte bredbåndsprosjektet som idé for ledelsen.

- Kommunene og eierne var veldig bevisst på at dette var framtida, minnes han om styrebeslutningen.

Det kan virke som en opplagt beslutning i dag, men få forstod i 2004 helt hvilken rolle dette teknologifeltet skulle komme til å spille i våre liv. I hvert fall var det ikke helt selvsagt hva som skulle komme for Trine Husjord og Espen Thorvaldsen da de arrangerte det aller første salgsmøtet, 21. april 2005, i en barnehage i Osan i Svolvær.

- Jeg husker allmøtet vi hadde da vi trente på presentasjonen før det første møtet. Vi klarte jo ikke en gang å formidle hva vi skulle selge! Så den første presentasjonen ble foretatt av Jone Riis i Lyse, sier Espen Thorvaldsen.

- Men han er til gjengjeld den beste! Han kan selge hva som helst til hvem som helst, skyter salgs- og markedsleder Trine Husjord inn.

Av de 59 som møtte opp var det 58 som lot seg overtale: 4 megabits datalinje, bredbånd, TV og telefon. Hva mer kunne man ønske seg? Noen måneder senere var de koblet på.

Strengt tatt visste selvfølgelig Espen Thorvaldsen hva produktet var. Mottakelsen var han mer usikker på. Og han hadde heldigvis ingen anelse om hvor mye arbeid det faktisk ville være å bygge ut nettet.

- Det hadde vi ikke begreper om. Det var usikkerhet, for hele Osan var et prøveprosjekt.

Vi hadde jo ingen egne referanser, verken på hvordan det ville bli mottatt, eller hva det ville koste.

Vi fikk en overraskelse på byggekostnader, for det var dyrere enn vi hadde regnet med, sier han.

Da Røst i 2012 ble den første kommunen i Norge som fikk 100 prosent fiberdekning, var det ikke nødvendigvis ene og alene et resultat av en god langtidsplan og et målrettet arbeid.

Tilfeldigheter har spilt inn - som i ethvert spørsmål hvor det er kamp om knappe ressurser.

Utbyggingen av bredbånd og fiber i Lofoten har vært preget av en evig kamp om penger.

- Eierne, administrasjonen og styret har hele tiden skjønnet at dette var viktig, men det er klart at utbyggingen lenger vestover var trigget av pengestøtten, sier Espen Thorvaldsen.

Kommunene har ikke hatt midler til å ta



Foto: Tore Berntsen

Det kan virke som en evighet siden internett ble en del av våre liv. Men, nei: 21. april var det nøyaktig 10 år siden Lofotkraft Bredbånd startet opp.

investeringene i ny infrastruktur, men støttet helhjertet opp om etableringen av Lofotkraft Bredbånd. Og de har arbeidet aktivt via Lofotrådet for å skaffe offentlige tilskudd. Det har vært helt utslagsgivende for å få inn de mer enn 50 millioner kronene som utbyggingen har fått i støtte.

- Uten de 50 millionene hadde det ikke blitt bygget i Flakstad, Moskenes, Værøy og Røst, slår Thorvaldsen fast.

- På Værøy og Røst ble beslutningen strukket veldig langt. Det er få folk på øyene og utbyggingen er kostbar. Men dagens løsning har selvfølgelig enorm verdi for disse samfunnene. Det var mange tilfeldigheter bak beslutningen om at det skulle legges fiber i kabelen ut dit. Ikke minst skal man takke Harald Olsen, som jobbet som konsulent i Bredbåndsfylket Troms. Han har slekt på Røst, gode hensikter og et digert kontaktnett.

Han bisto med å skaffe penger og han argumenterte overbevisende for hvorfor denne teknologien var så viktig, sier Espen Thorvaldsen.

Les hele historien på www.lofotkrafta.no



Resultatregnskap 2014

Konsernet Lofotkraft Holding AS

Beløp i 1000 kroner

Beløp i 1000 kroner

Konsern				Lofotkraft Holding AS	
2013	2014		Note	2014	2013
		DRIFTSINTEKTER OG -KOSTNADER			
170 767	179 377	Energiomsetning, nettleie			
37 862	-1 169	Mer-/mindreinntekt	13		
98 785	124 602	Andre driftsinntekter			
307 414	302 810	Sum driftsinntekter	2,3		
5 112	6 352	Energikjøp			
32 604	41 776	Kjøp av varer og tjenester for videresalg			
82 824	84 947	Lønnskostnader	5, 6		
48 907	53 775	Ordinære avskrivninger	4		
62 826	73 778	Andre driftskostnader	5, 19	1 736	1 413
232 273	260 629	Sum driftskostnader	2	1 736	1 413
75 141	42 181	Driftsresultat	2	-1 736	-1 413
		FINANSINTEKTER (+) OG KOSTNADER (-)			
		Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper	8	4 125	750
3 083	3 651	Andel resultat i tilknyttede selskaper	8	4 500	2 250
		Renteinntekter fra foretak i samme konsern		15 770	12 174
1 577	2 126	Renteinntekter		1 559	497
249	120	Andre finansinntekter			
	95	Netto verdiøkning markedsbaserte omløpsmidler	16	95	
		Rentekostnader til foretak i samme konsern		846	210
65		Netto verdi red. markedsbaserte omløpsmidler	16		65
20 033	19 525	Rentekostnader		18 719	15 294
4 553	512	Andre finanskostnader		15	4 540
-19 742	-14 045	Netto finansposter		6 468	-4 439
55 400	28 137	Ordinært resultat før skattekostnad		4 732	-5 852
14 703	6 776	Skattekostnad på ordinært resultat	7	-1 045	-1 158
40 696	21 361	ÅRETS RESULTAT	14	5 777	-4 694
256	1 146	Herav minoritetens andel av årets resultat	8		
		OVERFØRINGER OG DISPONERINGER			
		Avsatt til utbytte	14	10 000	8 000
		Overført til/fra annen egenkapital	14	-4 223	-12 694
		Sum overføringer og disponeringer	14	5 777	-4 694

Balanse pr. 31.12.2014

Konsernet Lofotkraft Holding AS

Beløp i 1000 kroner				Beløp i 1000 kroner	
Konsern				Lofotkraft Holding AS	
2013	2014		Note	2014	2013
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eiendeler			
		Rettigheter, varemerker	4		
3 800	1 900	Goodwill	4		
		Utsatt skattefordel	7	3 510	2 465
		Varige driftsmidler			
18 974	23 542	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4, 18		
683 111	841 744	Kraftstasjoner, fordelingsanlegg	4, 18		
131 637	150 100	Fiberoptiske anlegg	4		
42 710	42 043	Driftsløsøre, inventar maskiner og anlegg	4		
151 258	86 611	Anlegg under utførelse	4		
		Finansielle anleggsmidler			
		Investeringer i datterselskaper	8	358 929	358 929
38 939	39 990	Investeringer i tilknyttede selskaper	8	58 148	58 148
1 065	4 865	Investeringer i andre selskap	9	2	17
		Langsiktige utlån til konsernselskap		514 525	440 245
25 737	30 782	Pensjonsmidler	6		
1 874	1 873	Langsiktige fordringer og plasseringer		19	19
1 099 105	1 223 450	Sum anleggsmidler		935 132	859 822
		Omløpsmidler			
8 313	9 579	Varer	3		
51 730	87 766	Kundefordringer	12, 18	1	
		Kortsiktige fordringer på konsernselskap		62 134	12 471
		Kortsiktige fordringer på tilknyttede selskaper	8	4 000	2 250
9 105	14 994	Andre kortsiktige fordringer	11, 13	75	124
2 972	2 867	Plasseringer i aksjer og obligasjoner	16, 18	2 867	2 972
23 801	21 809	Likvide midler	17	110 227	34 573
95 921	137 014	Sum omløpsmidler		179 303	52 389
1 195 026	1 360 464	SUM EIENDELER	2	1 114 435	912 212

Beløp i 1000 kroner						Beløp i 1000 kroner	
Konsern				Lofotkraft Holding AS			
2013	2014		Note	2014	2013		
		Egenkapital					
		Innskutt egenkapital					
44 000	44 000	Aksjekapital	14, 15	44 000	44 000		
347 781	347 781	Overkurs	14	347 781	347 781		
		Opptjent egenkapital					
172 408	181 602	Annen egenkapital	14	874	5 097		
564 189	573 383	Sum egenkapital før minoritetsinteresser		392 655	396 878		
6 476	7 368	Minoritetsinteresser	8, 14				
570 665	580 750	Sum egenkapital		392 655	396 878		
		Gjeld					
		Avsetning for forpliktelser					
15 138	17 333	Pensjonsforpliktelser	6				
40 438	45 772	Utsatt skatt	7				
55 577	63 105	Sum avsetning for forpliktelser					
		Langsiktig gjeld					
340 000	538 161	Gjeld til kredittinstitusjoner	18	538 161	390 689		
		Pensjonsforpliktelser					
		Langsiktig gjeld konsern					
		Ansvarlig lån					
52 544	1 755	Øvrig langsiktig gjeld	18				
392 544	539 915	Sum annen langsiktig gjeld		538 161	390 689		
		Kortsiktig gjeld					
41 743	50 969	Leverandørgjeld		171	7		
1 483	1 442	Betalbar skatt	7				
23 669	24 873	Skyldig offentlige avgifter					
49 953	38 439	Gjeld til kredittinstitusjoner	10	148 656	84 518		
8 000	11 375	Skyldig utbytte	14	10 000	8 000		
		Kortsiktig gjeld til konsernselskap		23 778	29 423		
51 393	49 596	Annen kortsiktig gjeld	10, 13	1 016	2 697		
176 240	176 693	Sum kortsiktig gjeld		183 620	124 645		
1 195 026	1 360 464	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 114 435	912 212		





Noter til regnskapet 2014

NOTE 1 REGNSKAPSPRINSIPPER

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

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 virksomhetssammenlutninger. Selskaper som er kjøpt, eller solgt, i løpet av året inkluderes i konsernregnskapet fra det tidspunktet kontroll oppnås og inntil kontroll opphører. Identifiserbare oppkjøpte eierdeler 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 egenkapitalen 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 2014 faktureres kunden for det forbruk som er levert. Kunder som ikke har levert måleravlesning pr. desember 2014 periodiseres etter forbruksprofiler på kraft- og nettjenester.

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 oppkastidspunktet. 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 balanse dagen. 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 2014 er fastsatt på grunnlag av indeksregulerte kostnader, investeringer, bokførte anleggsmidler og effektivitetsmålinger basert på tallmateriale for året 2012.

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 balanse dagen. 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 akkumulerte virkningen er over 10%-grensen ved årets begynnelse, resultatføres det overskytende over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjenings-tid.

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.

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen 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	Innstallasjons-virksomhet	Eiendoms-virksomhet	Øvrig virksomhet	Sum
Driftsinntekter	188 158	13 843	47 103	71 209	8 216	8 571	337 099
Driftskostnader	163 625	10 876	39 858	62 984	8 635	8 578	294 556
Driftsresultat	24 533	2 966	7 245	8 225	-419	-8	42 543
Eiendeler	1 051 856	62 589	165 132	63 554	25 715	1 121 788	2 490 634

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 forpliktelser

Magasinbeholdning er, i henhold til god regnskaps-skikk, ikke tatt med i balansen.

(Tall i GWH)	2014	2013
Magasinbeholdning 01.01.....	21,9	22,0
Magasinbeholdning 31.12.....	21,7	21,9
Normalprod. (siste 10 år).....	49,2	49,2
Årets produksjon	39,2	45,0

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 - 31.03.15 til grunn, har magasinbeholdningen en verdi på 5,3 mill. kr.

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

Rehabilitering av kontrollanlegg i Krok vann kraftstasjon og rehabilitering av dammer Store og Lille Kongsvann er vedtatt med bakgrunn i teknisk tilstand. Begge prosjekter er påbegynt, og forventes ferdigstilt i løpet av sommer 2015.

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

NOTE 4 Varige driftsmidler

	Kraft- stasjoner	Hovedford. nett	Fordelings- nett	SUM	Vare- merke	Good- will	Rettig- heter	Fiber, grunn- arbeid	Fiber, elektro- nikk	Trsp.midl. maskiner, inv.mm.	Byg- ninger	SUM
Ansk. kost 01.01.14	62 765	380 772	689 384	1 132 921	6 000	12 438	420	102 631	63 426	130 621	29 607	1 478 064
Årets invest.	833	71 899	152 688	225 420	0	0	0	7 808	19 517	5 338	11 254	269 337
Anleggsbidrag	0	0	5 915	5 915	0	0	0	0	0	0	0	5 915
Årets avgang	0	25 014	0	25 014	0	0	0	0	0	0	5 537	30 551
Ansk.kost 31.12.14	63 598	427 657	836 157	1 327 412	6 000	12 438	420	110 439	82 943	135 959	35 324	1 710 935
Akk.avskr.												
01.01.14	18 917	100 970	329 921	449 808	6 000	8 638	420	12 077	22 343	87 912	10 632	597 830
Årets avskr.	1 456	10 875	23 527	35 860	0	1 900	0	3 583	5 279	6 004	1 149	53 775
Tilb.ført akk. avskr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Akk. avskr. 31.12.14	20 373	111 845	353 448	485 668	6 000	10 538	420	15 660	27 622	93 916	11 781	651 608
Bokført verdi 31.12.13	43 225	315 812	482 709	841 744	0	1 900	0	94 779	55 321	42 043	23 542	1 059 330
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. 31.12.14 "anlegg under utførelse" som utgjør kr 86 611,-. Denne investeringen er ikke avskrevet pr. 31.12.14.

NOTE 5 Lønn, godtgjørelse og antall ansatte

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2013	2014	Beløp i 1 000 kroner	2014	2013
		Lønnskostnader og andre ytelser		
62 928	66 347	Lønninger		
4 819	5 926	Arbeidsgiveravgift		
12 990	9 627	Pensjonskostnader		
-963	-992	Pensjonstrekk og periodisering pensjon		
3 051	4 039	Andre ytelser		
82 824	84 947	Sum		
		Administrerende direktør		
1 223	1 273	Lønn		
25	25	Styrehonorar		
10	10	Andre godtgjørelser		
159	131	Pensjonskostnader		
1 417	1 439	Sum		
		Styret		
729	771	Styrehonorar	553	165
		Godtgjørelse til revisor (eksl.mva)		
491	550	Revisjon og attestasjonsoppgaver	70	70
235	235	Teknisk regnskapsbistand	90	90
108	138	Andre konsultative tjenester	15	5
834	923	Sum	175	165

Det er ingen ansatte i Lofotkraft Holding AS. Gjennomsnittlig antall årsverk i konsernet har i 2014 vært 157 inklusive lærlinger.

Spesifikasjon ovenfor viser godtgjørelse til konsernets administrerende direktør, som er ansatt i Lofotkraft AS. Adm.dir inngår i selskapets ordinære pensjonsordninger og har en tilleggsavtale for pensjonsgrunnlag over 12 G.

Det foreligger en avtale mellom morselskapet Lofotkraft Holding AS og datterselskapet Lofotkraft AS knyttet til styrefunksjoner som Lofotkraft AS kjøper fra konsernstyret. Disse kjøpte tjenestene presenteres som et styrehonorar i morselskapet.

NOTE 6 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Konsernet har kollektiv ytelsespensjonsordning for sine ansatte i livforsikringsselskap. I tillegg har et av datterselskapene kollektiv innskuddsordning. Den kollektive ytelsespensjonsordningen omfatter 124 ansatte og 66 pensjonister og innskuddsordningen 33 ansatte pr 31.12.2014.

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2013	2014	Beløp i 1 000 kroner	2014	2013
		Sammensetning av årets pensjonskostnad:		
5 525	5 807	Nåverdien av årets pensjonsopptjening		
5 170	5 822	Rentekostnad på pensjonsforpliktelsene		
-3 996	-5 189	Avkastning på pensjonsmidlene		
989	1 051	Administrasjonskostnader		
395	568	Arbeidsgiveravgift av pensjonskostnaden		
2 562	2 687	Resultatført aktuarielt tap/gevinst		
	-7 496	Resultatført nto. forpliktelse ifbm levealdersjustering		
	3 157	Resultatført andel aktuarielt tap/gev planendring		
1 197	1 484	Innskuddsbasert pensjon		
11 842	7 891	Årets pensjonskostnad		

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2013	2014	Beløp i 1 000 kroner	2014	2013
		Pensjonsforpliktelse:		
-147 634	-169 595	Pensjonsforpliktelse ved periodens slutt		
115 477	115 026	Pensjonsmidler ved periodens slutt		
-1 607	-3 761	Arbeidsgiveravgift av netto pensjonsforpliktelse		
42 210	67 083	Ikke resultatført aktuarielt tap/gev		
2 153	4 696	Estimatavvik arbeidsgiveravgift		
10 599	13 449	Netto pensjonsmidler		
		Balanseføres brutto:		
-15 138	-17 148	Balanseført pensjonsforpliktelse		
25 737	30 597	Balanseført overfinansiering		
10 599	13 449	Sum balanseført netto		

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

2013	2014	
4,00 %	2,30 %	Diskonteringsrente
4,40 %	3,20 %	Forventet avkastning på pensjonsmidler
3,75 %	2,75 %	Årlig forventet lønnsvekst
3,50 %	3,50 %	Årlig forventet G-regulering
2,75 - 3,5 %	1,75 - 2,50 %	Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling
-	7,00 %	Gjennomsnittlig arbeidsgiveravgiftssats

NOTE 7 SKATTER

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2013	2014	Beløp i 1 000 kroner	2014	2013
		Betalbar skatt, alminnelig inntekt.		
55 400	28 137	Resultat før skattekostnad	4 732	-5 852
2 529	-3 071	Permanente forskjeller	-8 632	1 458
-45 346	-192 064	Endring i midlertidige forskjeller	0	0
12 581	-166 998	Årets ligningsmessige resultat, netto	-3 900	-4 394
4 394	172 495	Herav ligningsmessige underskudd	0	0
16 975	5 497	Skattemessig resultat	-3 900	-4 394
-11 679	-158	Anvendt fremførbart lign. messig underskudd	0	0
5 296	5 339	Grunnlag betalbar skatt, alminnelig inntekt	-3 900	-4 394
1 483	1 442	Årets betalbare skatt av alminnelig inntekt	0	0
		Utsatt skatt, midlertidige forskjeller:		
-251	2 738	Omløpsmidler	120	90
238 535	427 587	Varige driftsmidler	0	0
4 366	3 493	Gevinst- og tapskonto	0	0
-31 209	-33 133	Akkumulert mer- /mindreinntekt	0	0
10 599	13 449	Pensjonsforpliktelser og overfinansisering	0	0
-600	-600	Andre forskjeller	0	0
221 440	413 534	Sum midlertidige forskjeller	120	90
-71 669	-244 006	Ligningsmessig underskudd til fremføring	-13 121	-9 221
149 771	169 528	Sum grunnlag utsatt skatt / skattefordel	-13 001	-9 131
40 438	45 772	Utsatt skatt / skattefordel , 27 % nom. skattesats	-3 510	-2 465
		Skattekostnad av ordinært resultat		
1 483	1 442	Årets betalbare skatt, alminnelig inntekt	0	0
13 221	5 334	Endring utsatt skatt	-1 045	-1 158
14 703	6 776	Skattekostnad av ordinært resultat	-1 045	-1 158

NOTE 8 Investering i datterselskap og tilknyttede selskaper

Beløp i 1 000 kroner	Forret- nings- kontor	Eier- og stemme- andel	Anskaf- felses- kost	Egenkapital 31.12.14	Resultat 2014	Resultatført utbytte/ konsernbidrag 2014
Lofotkraft Produksjon AS	Svolvær	100 %	50 491	38 056	1 532	
Lofotkraft Bredbånd AS	Svolvær	100 %	33 257	37 473	2 867	
Lofotkraft AS	Svolvær	100 %	240 287	442 567	9 086	
Lofotkraft Eiendom AS	Svolvær	100 %	22 414	25 291	-186	
Lofotkraft Fakturaservice AS	Svolvær	100 %	2 288	3 322	1 335	
Hovdan AS	Gravdal	75 %	10 191	28 022	6 138	
Sum investering i datterselskap			358 929	574 731	20 772	0

	Morselskap					
Fr. Wangsvik AS	Hovdan AS	Svolvær	100%	15 203	8 754	345
Investering i datterselskap				15 203	8 754	345
						0

Kraftinor AS	Narvik	50 %	54 148	67 869	8 318	
Lofotkraft Vind AS	Svolvær	50 %	4 000	1 115	-1 016	
Flåtens Elektro AS	Svolvær	50 %	1 000	2 595	0	
Sum investering i tilknyttet selskap			59 148	71 579	7 302	0

Investering i datterselskap og tilknyttede selskaper er i selskapsregnskapet innarbeidet etter k ostmetoden. I konsernregnskapet innarbeides Lofotkraft Vind AS, Kraftinor AS og Flåtens AS etter egenkapitalmetoden.

EK-metoden - Tilknyttede selskaper	Eier- og stemme- andel	Opprin- nelig kostpris	Bokført verdi	Andel resultat 2014	Andel avsatt utbytte 2014
Kraftinor AS	50 %	54 148		4 159	4 000
Lofokraft Vind AS	50 %	3 000		-508	0
Flåtens Elektro AS	50 %	1 000		0	0
Sum		57 148	0	3 651	4 000

Minoritetsinteresser er knyttet til 25 % av aksjene i Hovdan AS

Minoritetsinteresser 01.01.2014	6 476
Mottatt utbytte fra 2013	-250
Minoritetens andel av resultat	1 146
Minoritetsinteresser 31.12.2014	7 368

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	0
Øvrige investeringer		67	2
Sum andre aksjer		4 607	2
Aksjer eiet av andre konsernselskap			
Storfembøringen Vågar AS	1,23	5	5
Sørvågen Barnehage AS	8,33	5	5
El-Proffen AS	3,00	786	786
Osan Næringspark AS	18,75	3 600	3 600
Valider	2,28	464	464
Andre andeler		1	1
Sum andre aksjer		4 861	4 861
Sum investeringer i andre selskaper		9 469	4 865

NOTE 10 Annen kortsiktig gjeld

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2013	2014	Beløp i 1 000 kroner	2014	2013
		Gjeld til kredittinstitusjoner		
49 953	38 439	Trekk konsernkonto	148 656	84 518
49 953	38 439	Sum gjeld til kredittinstitusjoner	148 656	84 518
		Annen kortsiktig gjeld		
9 271	9 537	Påløpne feriepenger		
2 697	1 093	Påløpne renter	1 016	2 697
7 883	6 727	Andre påløpte kostnader	0	0
	491	Skyldig lønn	0	0
28	41	Depositum kunder	0	0
600	600	Garantiavsetning	0	0
30 914	31 109	Akkumulert merinntekt	0	0
51 393	49 596	Sum annen kortsiktig gjeld	1 016	2 697
101 346	88 035	Sum kortsiktig gjeld og trekk konsernkonto	149 672	87 215

Flere av selskapene i konsernet inngår i en felles konsernkontoordning hvor det er morselskapet Lofotkraft Holding AS som er reell motpart mot konsernets bankforbindelse. Med virkning fra 2013 er bankkonti i underliggende selskaper som er tilknyttet konsernkontoordningen presentert som intern fordring og gjeld mot morselskapet. I morselskapet Lofotkraft Holding AS presenteres de totale beløpene i konsernkontoordningen som ordinære innskudds- og gjeldsposter mot bank.

I 2013 regnskapet er «trekk på konsernkonto» flyttet til egen regnskapslinje og inngår ikke i regnskapslinjen «annen kortsiktig gjeld». Netto sum «toppkonto» i konsernkontoordningen er 38 439,- per 31.12.2014 og 49 953,- per 31.12.2013 i konsernregnskapet.

NOTE 11 Andre kortsiktige fordringer

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2013	2014	Beløp i 1 000 kroner	2014	2013
8 545	14 329	Tilgode merverdiavgift	75	124
		Akk. mindreinntekt inkl. renter		
560	665	Forskuddsbet. kostnader, periodiseringer mm.		
0	0	Påløpne inntekter		
9 105	14 994	Sum	75	124

NOTE 12 Kundefordringer

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2013	2014	Beløp i 1 000 kroner	2014	2013
34 705	38 501	Fordringer knyttet til omsetning av kraft		
17 980	50 420	Øvrige kundefordringer	1	
-956	-1 156	Avsetning til tap på fordringer		
51 730	87 766	Sum	1	0

NOTE 13 Mer-/mindreinntekt nettvirkosomhet (Beløp i 1 000 kroner)

Den totale inntektsrammen for selskapets nettvirkosomhet er for 2014 fastsatt til kr 150 528,-. Med grunnlag i gjeldende forskrifter er det beregnet en merinntekt for 2014 på kr 2 071,- etter korrigering for årets KILE på kr 11 000,-. Det er gjort en regnskapsmessig korrigering på bakgrunn av melding om endring av inntekstramme 2013 på kr 902,-. Dette medfører at bokført merinntekt i regnskapet

er kr 1 169. Rente knyttet til årets merinntekt er beregnet til kr 612,-.

Akkumulert merinntekt er balanseført som annen kortsiktig gjeld med kr 31 109,-, mens akkumulert rente av merinntekt er balanseført med 1 589,- under samme post i balansen.

NOTE 14 Egenkapital

Egenkapital Lofotkraft Holding AS

Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr 01.01.14	44 000	347 781	5 097	396 877
Årets resultat			5 777	5 777
Utbytte				
Egenkapital pr 31.12.14	44 000	347 781	10 874	402 655

Egenkapital konsernet Lofotkraft Holding AS

Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Minoritetsinteresser	Sum
Egenkapital pr 01.01.14	44 000	347 781	172 409	6 476	570 665
Årets resultat			20 219	1 142	21 361
Avsatt utbytte Flåtens 2013- tatt inn 2014			-150	-250	-400
Avsatt utbytte KIN 2013 - tatt inn i 2014			500		500
Utbytte minoritetseiere Hovdan			-1 375		-1 375
Utbytte			-10 000		-10 000
Egenkapital pr 31.12.14	44 000	347 781	181 602	7 368	580 750

NOTE 15 Aksjonærinformasjon

Selskapet Lofotkraft Holding AS har følgende aksjonærer pr. 31.12.13. 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	Markeds-verdi	Bokført verdi	Netto urealisert tap
Markedsbaserte finansielle instrumenter	5 016	2 867	2 867	-2 150
Sum	5 016	2 867	2 867	-2 150

NOTE 17 Bundne bankinnskudd, limit kassekreditt m.v.

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2013	2014	Beløp i 1 000 kroner	2014	2013
5 189	5 374	Bankinnskudd bundet for skattetrekk		
1 448	1 487	Depotkonto terminmarked		
6 637	6 861	Sum		

Finansiell risiko (likviditetsrisiko) er redusert ved avtale om trekkrettighet i bank. Selskapene i konsernet inngår i konsernkonto ordning der en har en total kredittamme på 300 mill. Se for øvrig opplysninger i note 18.

NOTE 18 Pantstillelser, Rentebytteavtaler

I tilknytning til konsernkontoavtale mellom Lofotkraft Holding AS og DNB ASA, har konsernselskapene avgitt deltakererklæring som innebærer solidarisk ansvar som selvskyldnerkausjonist med innehaver av konsernkontoen. Ansvar er begrenset til kr 300 mill (200+100) med tillegg av renter og omkostninger for mislighold. Pr 31.12.2014 er det trukket kr 38.439 mill. av kredittammen (netto beløp for konsernet).

I tillegg foreligger følgende pantstillelser:
 Factoringpant..... kr 50 mill.
 Pant i kraftledningsnettet..... kr 250 mill.
 Pant i fast eiendom og kraftstasjoner kr 150 mill.
 Det er utstedt en negativ pantsettelseserklæring vedrørende kraftledningsnettet.

Videre er det stilt garantiansvar på kr 7 mill. overfor garantikreditor Nord Pool Clearing ASA, 1 million som kontraktsgaranti for Hovdan AS samt kr 250 tusen overfor Vestvågøy kommune.

forts. NOTE 18 Pantstillelser, Rentebytteavtaler

Bokført gjeld til kredittinstitusjoner utgjør:

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2013	2014	Beløp i 1 000 kroner	2014	2013
390 689	538 161	Gjeld til kredittinstitusjoner	538 161	390 689
390 689	538 161	Sum	538 161	390 689

Bokført verdi av konsernets eiendeler som er stilt til sikkerhet:

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2013	2014	Beløp i 1 000 kroner	2014	2013
51 730	87 766	Kundefordringer		
2 972	2 867	Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	2 867	2 972
43 848	43 226	Kraftstasjoner		
18 974	23 542	Bygninger		
279 802	315 812	Hovedfordelingsanlegg		
359 463	482 709	Fordelingnett		
756 789	955 921	Sum	2 867	2 972

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	
2013	2014	Beløp i 1 000 kroner	2014	2013
3 120	2 945	Transportmidler	0	0

Kontantstrømpoppstilling for konsernet Lofotkraft Holding AS

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2013	2014	Beløp i 1 000 kroner	2014	2013
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		OPERASJONELLE AKTIVITETER		
55 400	28 137	Resultat før skattekostnad	4 732	-5 852
-3 083	-3 651	Resultat av investering i TS		
4 540		Nedskrivning finansielle anleggsmidler		4 540
-	-	Gevinst ved salg av eiendom		
-1 162	-1 483	Periodens betalte skatt		
48 907	53 775	Ordinære avskrivninger		
244	-1 266	Endring i varelager		
11 345	-36 036	Endring i kundefordringer	-1	
8 834	9 226	Endring i leverandørgjeld	164	12
1 369	-2 850	Endring i netto pensjonsmidler- og forpliktelser		
-25 358	-4 433	Endring i øvrige kortsiktige fordringer og gjeld	1 948	-128 529
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
101 036	41 419	OPERASJONELLE AKTIVITETER (A)	6 843	-129 828
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		INVESTERINGSAKTIVITETER		
-187 169	-204 690	Utbetalinger knyttet til kjøp av varige driftsmidler		
-	30 551	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		
-250	-	Utbetalinger knyttet til kjøp av aksjer i andre foretak		
253 048	147 372	Nto. innbetaling knyttet til langsiktig lån		
		Utbetalinger knyttet til langsiktige lån til datterselskap	-74 280	-87 180
-640	-	Utbetalinger knyttet til langsiktige lån til andre		
		Mottatt utbytte fra inv i DS	750	750
	2 750	Mottatt utbytte fra inv i TS	2 750	4 500
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
64 989	-24 017	INVESTERINGSAKTIVITETENE (B)	-70 780	-81 930
		KONTANTSTRØM FRA		
		FINANSIERINGSAKTIVITETER		
311	105	Endringer i kortsiktige plasseringer	105	286
-179 914	-11 514	Nto. Inn-/utbetalinger fra trekkrettigheter	147 472	252 371
		Nedbetaling av langsiktig gjeld		
-8 000	-8 000	Utbetaling av utbytte	-8 000	-8 000
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
-187 603	-19 409	FINANSIERINGSAKTIVITETENE (C)	139 577	244 657
		SUM NETTO ØKNING(+)/REDUKSJON(-)		
-21 578	-2 007	I KONTANTER: A+B+C	75 640	32 898
45 379	23 801	LIKVIDBEHOLDNING PR. 01.01	34 572	1 674
23 801	21 794	LIKVIDBEHOLDNING PR. 31.12.	110 212	34 572



Trykker hverdagen
- investerer i framtiden

Revisjonsberetning 2014



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 kr 5 776 879, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 21 360 768. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2014, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre notecopplysninger.

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 Lofotkraft Holding AS' finansielle stilling per 31. desember 2014 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 - 2014 - 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, 22. mai 2015

PricewaterhouseCoopers

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Kent-Helge Holst'.

Kent-Helge Holst
Statsautorisert revisor

Segmentinformasjon (1.000 kr)

I forbindelse med NVE's kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Lofotkraft AS for 2014 beregnet en merinntekt i denne virksomheten på 2.071 tusen kroner.

For 2014 vil dette være i tråd med selskapets strategi og i henhold til NVEs retningslinjer for behandling av akkumulert mindreinntekt i balansen. Vår bokførte mindreinntekt i balansen mener vi er innenfor NVE'krav knyttet til akkumulert saldo mot 0 innen utgangen av 2020.

Årets mindreinntekt fremkommer som følger:

	I samsvar med regnskap			I samsvar med eRapp		
	Regional	Distribusjon	Totalt	Regional-nett	Distr.nett	Totalt
Resultatregnskap						
Driftsinntekter	58 142	174 413	232 555	59 823	174 413	234 236
Mindreinntekt	0	-2 071	-2 071	0	-211	-211
Driftskostnader	36 778	170 360	207 138	36 778	172 041	208 819
Driftsresultat	21 364	1 982	23 346	23 045	2 161	25 206
Mer-/Mindreinntekt						
Faktisk inntekt	58 106	174 209	232 315	59 787	174 209	233 996
Inntektsramme	44 868	105 660	150 528	44 868	105 660	150 528
Avvik avskrivning og avkastning på avvik i avkastningsgrunnlaget	9 419	12 435	21 854	11 100	12 435	23 535
Kostnader til overliggende nett	8 613	58 106	66 719	8 613	59 787	68 400
Eiendomsskatt	0	2 143	2 143	0	2 143	2 143
Årets KILE	4 794	6 206	11 000	4 794	6 027	10 821
Tillatt inntekt	58 106	172 138	230 244	59 787	173 998	233 785
Årets mer-/mindreinntekt	0	2 071	2 071	0	211	211
Saldo mer-/mindreinntekt						
Mer-/mindreinntekt pr 01.01	0	29 038	29 038	0	29 038	29 038
Renter mer-/mindreinntekt 01.01	0	974	974	0	974	974
Årets mer-/mindreinntekt	0	2 071	2 071	0	211	211
Årets rente mer-/mindreinntekt	0	615	615	0	595	595
Mer-/mindreinntekt 31.12.	0	31 109	31 109	0	29 249	29 249
Renter mer-/mindreinntekt 31.12	0	1 589	1 589	0	1 569	1 569
Avkastningsgrunnlag						
Driftsmidler 01.01	283 153	396 849	680 002	283 153	396 849	680 002
Driftsmidler 31.12	320 857	529 218	850 075	346 036	529 218	875 254
Gjennomsnittlig driftsmidler	302 005	463 034	765 039	314 595	463 034	777 629
1 % påslag	3 020	4 630	7 650	3 146	4 630	7 776
Avkastningsgrunnlag	305 025	467 664	772 689	317 741	467 664	785 405
Avkastning	7,0 %	0,4 %	3,0 %	7,3 %	0,5 %	3,2 %



Hva er Lofotkrafta?

Arnt M. Winther

Administrerende direktør

Oppgaven til Lofotkraft kan oppsummeres med vårt slagord: Vi skal trygge hverdagen og investere i framtiden på vegne av innbyggerne i Lofoten, slik vi har gjort i over 100 år.

I 1908 ble en fire kilometer lang kabel lagt fra Leirosen til Svinøya, for at fiskeriene i Svolvær skulle få løst sitt kraftbehov. Det var starten på det kraftselskapet som i dag eies av innbyggerne i alle de seks Lofotenkommunene, altså, av deg og meg.

Jeg har stor ydmyhet overfor den oppgaven vi er satt til. I dagens samfunn er strøm- og fibernettet både en selvfølge og en nødvendighet. Noen vil til og med hevde at vi er en del av samfunnets infrastruktur på samme måte som helse- og redningsetatene. Den oppgaven krever ikke bare ressurser og kompetanse, den krever også legitimitet og forståelse.

Det er viktig for oss at befolkningen i Lofoten vet hva vi gjør og hvorfor vi velger å løse oppgavene på den måten vi gjør. Den forklaringen er Lofotkrafta en viktig del av.

Den som kikker nærmere på magasinet ser at det står ".no" med oransje bokstaver oppe i høyre hjørne av forsida. Så, ja: Lofotkrafta er ikke bare et magasin, men også en nettside. På www.lofotkrafta.no står ikke bare artiklene du fant i magasinet, men flere vil komme.

Noen vil bare være på nettsida, andre kommer også i fremtidige utgaver av magasinet. På nettsiden finner du også tre filmer, og temaene for de filmene er knyttet til den kanskje største utfordringen vi står overfor: Rekruttering.

Lofotkraft er inne i den største investeringsprosessen i selskapets historie. Fram til 2020 skal vi investere over én milliard kroner. Det gamle, nedslitte nettet skal byttes ut med nytt utstyr og ny teknologi. Både byggingen og

Hvorfor bruker et kraftselskap penger på et slikt prosjekt? Dét spørsmålet har mange svar. Og svarene er viktige for innbyggerne i Lofoten, ikke bare fordi slik publisering er noe kraftselskap i liten grad har brukt penger på.

vedlikeholdet av de nye linjene krever topp kompetente medarbeidere, ikke minst blant montører og ingeniører. I dagens arbeidsmarked er dette ettertraktet arbeidskraft.

I fremtida vil du møte flere kraftfulle lofotværingar på lofotkrafta.no. Slik skal disse fortellingene forklare to ting: Hvorfor vi må velge de investeringene og prioriteringene vi gjør. Og hvorfor de er viktige for det fellesskapet vi opptrer på vegne av.



Lofotkraft AS
Postboks 800, 8305 Svolvær

Telefon: 76 06 76 06
firmapost@lofotkraft.no
www.lofotkraft.no

