

Årsberetning 2010



Innhold

	<i>Side</i>
1. Organisasjon, administrasjon	3
1.1 Innledning	3
1.2 Kraftlagets formål.....	4
1.3 Selskapsstruktur og organisasjon	4
1.4 Representantskapet/årsmøte	6
1.5 Møter	7
1.6 Revisjon	7
1.7 Styret	7
1.8 Møter	8
1.9 Andre organisasjoner	8
1.10 Personalet	9
1.11 Verne- og miljøarbeid	10
1.12 Det lokale elektrisitetstilsyn (DLE)	10
2. Generelt om året som har gått og planer for fremtiden	12
2.1 Generelt om året som har gått	12
2.2 Planer fremover	16
3. Økonomi	17
4. Årsregnskap 2010	18
4.1 Resultatregnskap pr. 31.12.2010.....	18
4.2 Balanse pr. 31.12.2010	19
4.3 Noter	20
5. Revisjonsberetning	27



Linjen Storbukt
Vest ved
Vesterpollen.

1. Organisasjon, administrasjon

1.1 Innledning

Repvåg Kraftlag er et samvirkeforetak. Etter krav i «Samvirkeloven» skal alle andelslag (AL) tilpasse seg loven innen 31.12.12. Repvåg Kraftlag ble omdannet til samvirkeforetak (SA) 29. april 2010. Denne omdanningen har gjort alle våre kunder som bor i forsyningsområdet til medlemmer av samvirket. Det er mulig å reservere seg fra medlemskapet.

Det er medlemmene som velger årsmøtedelegatene i valgkrets møtene i de tre valgkretsene: Nordkapp, Måsøy og Porsanger/Kvalsund.

De første valgkrets møtene vil avholdes i forkant av årsmøtet i 2011. I forkant av valgkrets møtene har valgkomiteen forespurt aktuelle kandidater til årsmøte. Disse kandidatene forelåes så for valgkretsen de skal representere.

Vår visjon er både forpliktende og geografisk beskrivende.

- Alltid til stede på 71 grader nord

Verdigrunnlag er en viktig veiviser for oss. Repvåg Kraftlag skal kjenne- tegnes av:

Åpenhet: Med det mener vi at kraftlaget skal preges av en åpen og god kommunikasjon internt og eksternt

Pålitelighet: Med det mener vi at vi skal være til å stole på, som medarbeidere og som selskap

Effektivitet: Med det mener vi at vi skal løse arbeidsoppgavene raskt og smart, og at ressursbruken skal tilpasses behovet

Nærhet: Med det mener vi at vi skal ta vare på hverandre internt i selskapet, og være nær kundene våre gjennom lokal tilstedeværelse.

Å P E N

Les mer om strategiarbeidet på vår hjemmeside www.rkal.no.

1.2 Kraftlagets formål

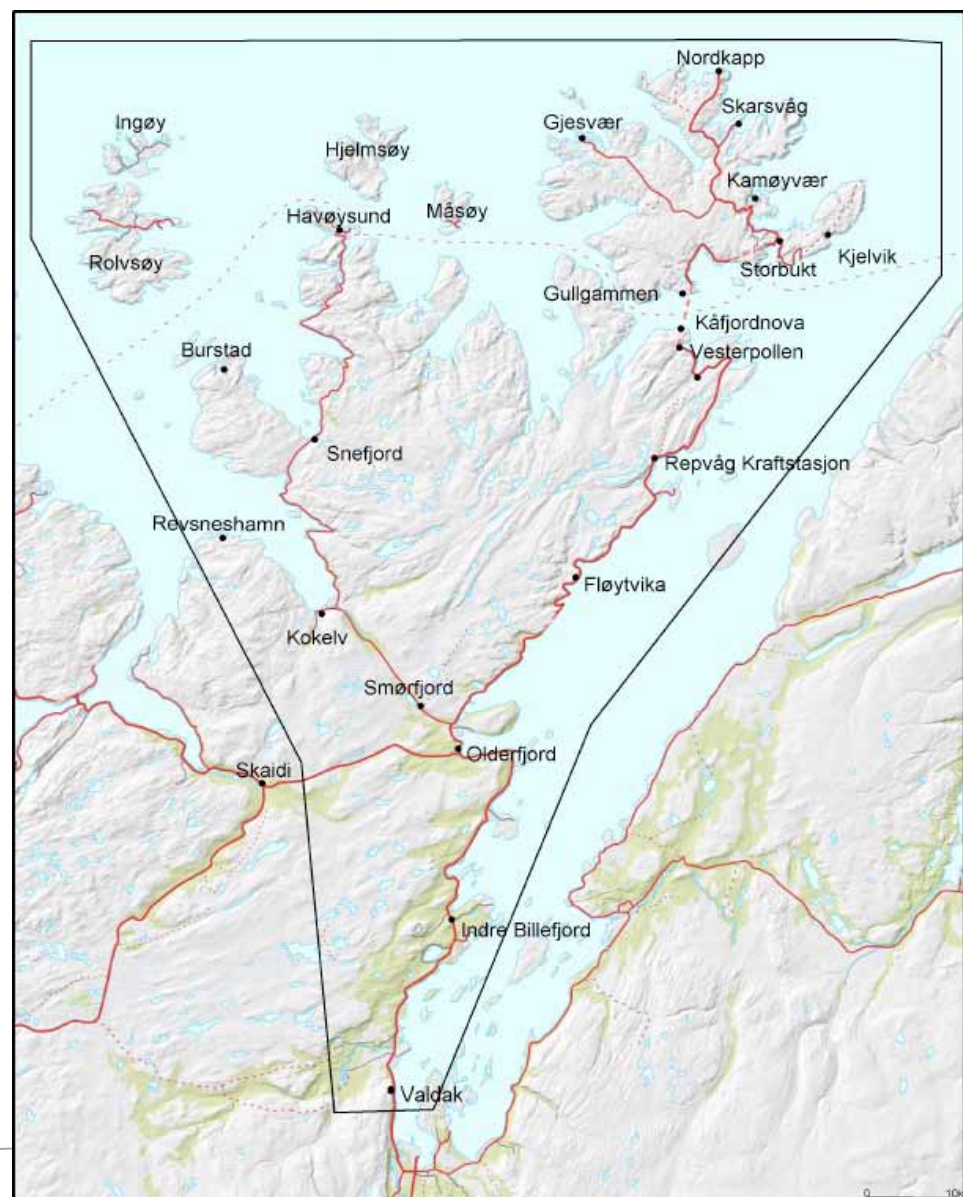
Selskapets hovedvirksomhet er å distribuere, omsette og produsere energi innenfor selskapets konsesjonsområde. Dette gjelder også signaloverføring. Selskapet kan også delta som hel- eller deleier i annen virksomhet både i og utenfor konsesjonsområdet.

Hovedmålene for virksomheten er å:

- skape varige verdier for våre medlemmer og lokalsamfunnet.
- drive elektrisitetsnettet effektivt og med høy grad av beredskap.
- bidra til positiv samfunnsutvikling i selskapets forsyningsområde.

1.3 Selskapsstruktur og organisasjon

Kraftlaget ledes av et årsmøte og et styre. Den daglige ledelse forestås av elverkssjefen. Kraftlaget sitt forretningskontor er i Honningsvåg. Det er montørstasjonene i Honningsvåg, Olderfjord og Havøysund som står for den lokale driften i området.



Vårt forsynings-
område.

Repvåg Kraftlag har ansvaret for elektrisitetsforsyningen på toppen av Norge. Områdene rundt Måsøy og Nordkapp kommuner er noen av de mest værharde i Norge, og dermed svært krevende med hensyn til å opprettholde stabil og sikker strømforsyning.

Fra vårt hovedkontor til vårt avdelingskontor i Olderfjord er det 10 mil. Fra Olderfjord til Havøysund er det nye 10 mil. Veistrekningene er ofte stengt eller kolonnekjørte om vinteren, noe som er med på å forklare behovet for tre avdelinger.

Porsangeravdelingen har ansvaret for området fra Valdak i sør til Snefjord og Repvåg i nord. Her har vi seks montører og en lærling som har ansvaret for et langstrakt og svært krevende område. Det blir mange mil på veien for montørene, og det kreves god planlegging for å unngå dobbelkjøring.

Havøysundavdelingen har den mest krevende delen av vårt forsyningsområde, med øyene Rolvsøy, Ingøy og Måsøy som de mest utfordrende. På denne avdelingen har vi fire montører og en lærling. Her er vi avhengig av å bruke båt, og i feilsituasjoner leier vi inn Redningssekskapet eller annen båttransport. Det kan være en tøff båttur når været står på fra nord eller vest og turen går til Ingøy.

Honningsvågavdelingen har ansvaret for nettet på Norges nordligste øy, Magerøya. Selv om vi her snakker om en øy ute i havgapet har vi høyfjells-klima og mange døgn med stengte og kolonnekjørte veier mellom tettstedene. På denne avdelingen har vi fem montører og en lærling. I tillegg til montører og lærlinger er også administrasjonen lokalisert ved denne avdelingen.

Repvåg Kraftlag AL har også i år hatt utskifting og tilvekst av medarbeidere. Pr. 31.12.10 var vi totalt 37 ansatte.

Panjaborn Khunboon (Appel) tiltrådte stillingen som renholder den 14.05.2010.

Jorunn Samuelsen tiltrådte stillingen som renholder den 23.08.2010.

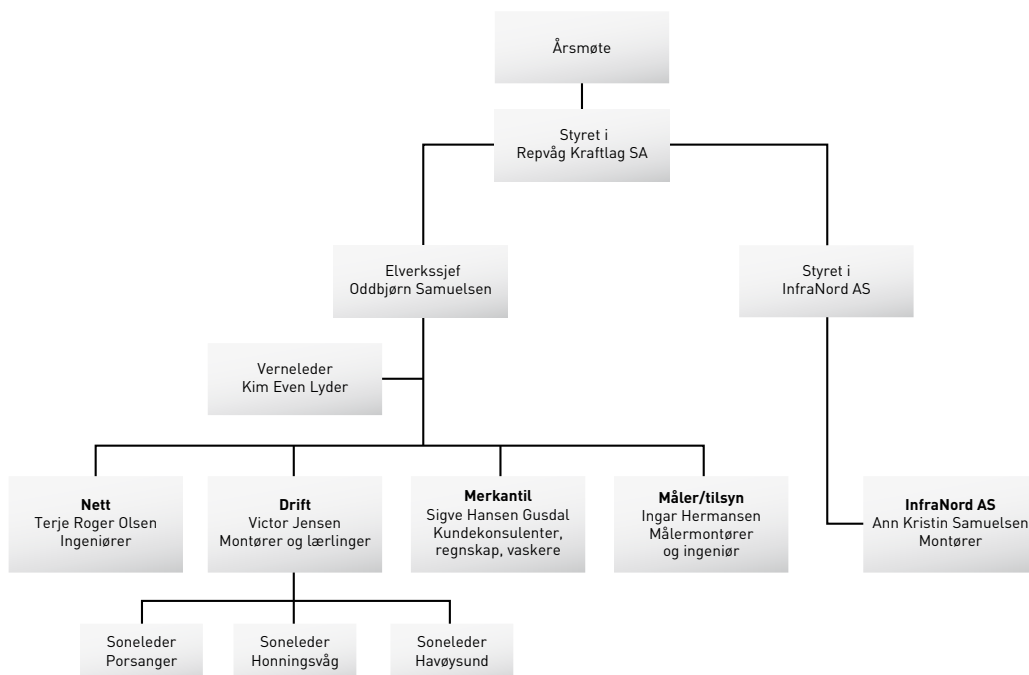
Øyvind Larsen tiltrådte stillingen som kundekonsulent i InfraNord den 01.09.2010.

Ved årsskiftet hadde vi en ledig stilling som installasjonsinspektør.



Våre to målermontører, Tor Egil Markussen og Svein Iversen.

Organisasjonskart Repvåg Kraftlag SA



1.4 Representantskapet/årsmøte

Kraftlagets representantskap/årsmøte består av 8 medlemmer med personlige varamedlemmer fra kommunene i forsyningsområdet. Representantskapet/årsmøtet overvåker at selskapets formål fremmes i samsvar med vedtektene. Representantskapets sammensetning gjenspeiler resultatet fra kommunevalget, og er således vurdert som representativt for å kunne ivareta alle andelseiernes interesser. Etter omdanningen til samvirke er det medlemmene i valgkretsene som velger delegatene til årsmøtet.

Siden omdanningen skjedde 29. april 2010 har vi valgt å beskrive både representantskap og årsmøtet. Det er først til årsmøtet 2011 at delegatene blir valgt av sine valgkretser.



Fra representantskapsmøtet i 2010.

Medlemmer

Personlige varamedlemmer

Representanter fra Nordkapp kommune

1. Roger Hansen

Bjørnar Pettersen

Skarsvåg

Turid Isaksen

Skarsvåg

Honningsvåg

2. Lars Helge Jensen

Marita Nilsen

Honningsvåg

Jarl Ove Pettersen

Honningsvåg

Honningsvåg

3. John Grøtta

Roy Arne Olsen

Honningsvåg

Konrad Karlsen

Honningsvåg

Honningsvåg

4. Anita Jensen

Ann Mari Pettersen

Honningsvåg

John Hilmar Hansen

Honningsvåg

Honningsvåg

5. Eileen W. Pettersen

Åshild Ravlo

Honningsvåg

Svein Rune Pettersen

Honningsvåg

Honningsvåg

Representanter fra Måsøy kommune

6. Alfred Stabell

Havøysund

Kjell Olsen

Tufjord

7. Ingerd Olsen

Havøysund

Rigmor S Møller

Havøysund

Representanter fra Porsanger kommune

8. Olaf Eliassen

Indre Billefjord

Ulf Inge Stødle

Indre Billefjord

1.5 Møter

Det har i driftsåret 2010 vært avholdt 1 ordinært representantskapsmøte hvor det til sammen er behandlet 6 saker.

1.6 Revisjon

Som revisor har Kraftlaget benyttet Inter Revisjon Finnmark AS.

1.7 Styret

Styret har 5 medlemmer, med personlige varamedlemmer. 4 medlemmer med varamedlemmer velges av representantskapet. Kraftlagets ansatte velger 1 medlem med varamedlem.

F.v.: Ann Kristin Samuelsen, John Aase, Oddbjørn Samuelsen, Idar Jensen, Bjørg Masternes og Inger Hansen.



Styret har 3 faste kvinnelige medlemmer og 2 kvinner som varamedlemmer. Kvinneandelen er på 60%. Elverksjef tiltrer styret, men uten stemmerett. Styret leder kraftlagets virksomhet og utøver enhver myndighet som ikke særskilt er lagt til representantskapet. Innenfor sitt myndighetsområde skal styret treffe alle tiltak som fremmer lagets formål i samsvar med gjeldende lover, vedtekter og vedtak.

Medlemmer

Oppnevnt av representantskapet:

Idar Jensen	Honningsvåg
Inger M. Hansen	Honningsvåg
John Aase	Havøysund
Bjørg Masternes	Lakselv

Personlige varamedlemmer

Charles Hansen	Nordvågen
Kari Lene Olsen	Honningsvåg
Eva Nygård	Måsøy
Helge R. Olaussen	Russenes

Oppnevnt av de ansatte:

Ann Kristin Samuelsen	Honningsvåg	Ingar Hermansen	Honningsvåg
-----------------------	-------------	-----------------	-------------

Administrasjonens representant:

Oddbjørn Samuelsen	Elverkssjef	Sigve H. Gusdal	Kontorsjef
--------------------	-------------	-----------------	------------

1.8 Møter

Styret har i 2010 avholdt 6 møter og behandlet 54 saker.

Representantskapet har avholdt ett møte og behandlet 6 saker, der om-danningen til samvirke var den viktigste av sakene.

1.9 Andre organisasjoner

Vi ønsker å ha en aktiv forvaltning av våre interesser i andre selskaper. Denne forvaltningen har kraftlagets elverkssjef ansvar for. Elverkssjefen rapporterer til styret.

Av selskap som har hatt stor aktivitet kan nevnes Finnmark Kraft. I 2010 ansatte selskapet 2 nye medarbeidere, og arbeidet med å kartlegge utnyttbare vind og vannressurser i Finnmark startet for fullt.

For oversikt over eierandeler i andre selskap viser vi til note 9. aksjer og andeler. Det er fastsatt strategiske mål for avkastning i de ulike selskapene. Vassdragsteknisk ansvarlig (VTA) for Repvåg kraftlag SA er Øyvind Steffenach ansatt i Troms Kraft Produksjon AS. Han overtok formelt ansvaret etter Paul Strandli den 30. juni da godkjenning som VTA ble gitt av NVE.

Repvåg Kraftlag SA er som arbeidsgiver organisert i KS Bedrift. Vår bransjeorganisasjon er Distriktenes energiforening, Defo, som er en medlemsorganisasjon for energiverk i distriktene, med formål å styrke medlemsbedriftenes rammevilkår og på den måten bidra til lokal næringsutvikling. Repvåg Kraftlag er også medlem av G7. Dette er et samarbeidsforum bestående av: Repvåg Kraftlag SA, Luostejok Kraftlag SA, Nordkyn Kraftlag AL, Alta Kraftlag SA, Hammerfest Energi AS, Nord Troms Kraftlag AS og Ishavskraft. G7 har et nært og godt samarbeid på alle nivå, og man drar nytte av hverandres erfaringer. G7 gjør blant annet felles forespørsler ved innkjøp av materiell, kundesystemer, banktjenester samt kursing/opplæring av ansatte. Samarbeidet styrker selskapenes eksistens. I 2010 ble også Varanger Kraft invitert inn, og vil tiltre gruppen i 2011.

1.10 Personalet

Antall faste ansatte gjennom året har vært 37, inkludert 3 lærlinger. Det er utført gjennomsnittlig 33,8 årsverk. Av totalt 33,8 årsverk, er 8 besatt av kvinner. Vi har i 2010 hatt et sykefravær på 3,7 %. Dette er inkludert arbeidstakere som har vært sykemeldt i lengre perioder i 2010. I 2009 var sykefraværet på 3,4 %.

1.10.1 Rekruttering

Rekruttering er for oss en kontinuerlig prosess. Vi tar imot elever som skal ut i praksis, og får dermed knyttet god kontakt med mulige fremtidige lærlinger. Vi har også inngått avtale med Nordkapp maritime fagskole og videregående skole vedrørende LOSA (Lokal Opplæring i Samarbeid med Arbeidslivet).

Vi har en samarbeidsavtale med 10. klasse ved Honningsvåg skole der vi er med på å dekke 50% kostnadene ved besøk på yrkesorienteringsmessa i Hammerfest. 7. klasse ved Honningsvåg skole tilbys årlig en tur til Repvåg kraftstasjon og Storbukt sekundærstasjon i forbindelse med at de jobber med elektrisitet i undervisningen. Vi dekker også en del av reiseutgiftene for VG2 Elektro ved deres årlige ekskursjon til Tromsø.



En del av elevene fra VG2 Elektro i jakker sponset av Repvåg Kraftlag, Luostejok Kraftlag og Nordkyn Kraftlag.

1.11 Verne- og miljøarbeid

2010 ble et godt år sett fra verneleders side. 18 mai begynte flyttingen inn i totalrenoverte lokaler i Storgata 5. Lokalene tilfredsstillt alle krav i arbeidsmiljøloven, og de ansatte er tilfreds med ombyggingen.

Vi har inngått avtale med en sertifisert bedrift for løfteredskaper, noe som resulterte i en del større utskiftinger av taljer og løfteutstyr. Her bruker vi lokale kompetansebedrifter til disse utskiftingene, både på innkjøp og montering der dette kreves.

Årlig gjennomføres det kurs og sertifikatoppdateringer. Førstehjelp, forskrifter, brannvern og arbeidsvarsling for å nevne noe. Dette stilles det krav til i vår bransje og et av målene i vår bedrift er at vi ikke skal være på etter-skudd med å innfri disse kravene.



I juni ble det avholdt brannøvelse i Havøysund. Dette var et samarbeid mellom kraftlaget, ambulansetjenesten og brannvesen/kommunen i Havøysund. Etter øvelsen hadde vi en evaluering der alt ble gjennomgått. Konklusjonen var at dette fungerte bra, og at det er nyttig å ha samkjørt øvelse.

I Honningsvåg har vi startet opp med kildesortering på EE-avfall. Dette fungerer bra etter noen små innkjøringsproblemer ifølge vår samarbeidspartner Nordkapp Renovasjon.

AMU er i gang igjen med sitt arbeid etter at aktiviteten her ble noe hemmet ved skifte av verneleder. Planen er 4 faste møter årlig, flere ved behov. 2010 forløp med 14 registrerte avviksmeldinger.

Fra det årlige nedfiringkurset.

1.12 Det lokale elektrisitetstilsyn (DLE)

Administrativt er det lokale eltilsyn underlagt nettselskapene, mens de faglig er underlagt Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) som gir føringer. Det lokale elektrisitetstilsyn (DLE) finansieres gjennom den årlige inntektsrammen som nettselskapene tildeles av Norges vassdrags og energidirektorat (NVE). Det er netteier som skal sørge for at DLE har de nødvendige ressurser til å utføre de lovpålagte oppgaver som fremgår av forskriften.

Samtlige e-verk med områdekonsesjon er pålagt å ha et lokalt eltilsyn (DLE).

Det lokale eltilsyn (DLE) i Repvåg kraftlag er organisatorisk i avdelingen for måling og tilsyn, og er DSB sitt ytre apparat for å sikre at elsikkerheten i vårt konsesjonsområde er tilfredsstillende.

Avdelingen har også ansvaret for kraftlagets målerpark og har totalt fire stillinger, herav to stillinger med tilsynsfunksjon.

Rammer og omfang av tilsynsaktiviteten gis i instruks utarbeidet av DSB. Føringerne i årets instruks innebærer ikke noen vesentlig økning i omfanget av pålagte oppgaver for DLE, sett i forhold til føringerne for de siste årene. DSB ser på elsikkerhetsarbeidet som en viktig oppgave for nettselskapene og har lagt til rette for et tettere samarbeid med DLE.

Med bakgrunn i det ulykkesbildet vi ser i dag og brannårsaksstatistikk, har DSB valgt å videreføre arbeidet med kontroll av nyanlegg, som ble innført i Instruks for 2010.

Tidligere føringer fra DSB har gjort at DLE skal ha ressurser til å føre tilsyn med 5 % av boligmassen i sitt konsesjonsområde årlig, samt utføre virksomhetstilsyn og tilsyn med de lokale elektroentreprenører.

I tillegg skal DLE yte bistand til Politiet i forbindelse med brannetterforskning. Totalt antall tilsynsobjekter i vårt forsyningsområde underlagt DLE er 4320.

Måler- og tilsynsavdelingen har i tillegg til det pålagte tilsynsarbeidet, ansvaret for drift og vedlikehold av kraftlagets avanserte måler- og styringsystem (AMS).

Avdelingen har brukt mye ressurser i 2010 på utskifting av en underkjent målerserie. Vi holder nå på med utskifting av en ny målerserie, samt utskifting av førstegenerasjons AMS utstyr.

For å bedre kommunikasjonen med våre målere investeres det nå betydelig i nye noder som plasseres ut i våre nettstasjoner.

Arbeid i forbindelse med måling og drifting av AMS utgjorde til sammen 2 årsverk i 2010.

I 2010 ble 11 kWh-målere sendt inn til stikkprøvekontroll.

2. Generelt om året som har gått og framtidige planer

2.1 Generelt om året som har gått

18. mai startet innflyttingen til nyrenoverte lokaler i Storgata 5. Å få komme inn i et tidsriktig bygg med ventilasjon, belysning og interiør etter dagens standard var et løft for alle. Entreprenør Harald Nilsen fra Alta som hadde hovedentreprisen har gjort en utmerket jobb, og sluttbefaringen avslørte ingen feil og mangler rent bygningsmessig.



Storgata 5.
Administrasjons-
bygget.



I november var vi i mål med fiberutbyggingen som startet i 2009. Kraftlaget har nå bygd ut fiber til 2100 potensielle kunder. Områdene som har fått fiber i denne utbyggningsfasen er Havøysund, Kamøyvær, Storbukt/Honningsvåg og Nordvågen. Relacom hadde hovedentreprisen.

18. februar mottok vi svar fra OED vedrørende vår søknad om forlenget konsesjon for leie av vannfallet i Tverrelvassdraget (vannveien til Repvåg kraftverk).

Departementet sitt vedtak lyder som følger:

Repvåg Kraftlags konsesjonsfrie avtale om leie av vannfall i Tverrelvassdraget forlenges med 30 år, jf. industrikonsesjonsloven § 4 første ledd, annet punktum.

Søknaden er nå sendt tilbake til NVE som kommer med vilkårene for konsesjonen. Vi er lovt ferdig behandling av saken i løpet av 2011.



InfraNords
ansatte i en av
nodebuene.

Nett og produksjon

Nettavdelingen ivaretar anleggseier-, planlegger- og bestillerrollen, driftsavdelingen er utførende entreprenør i selskapet. Nettavdelingen er stasjonert i Honningsvåg, og består av 3 ingeniører. Driftsavdelingen består av leder og 5 montører i Honningsvåg, 6 i Olderfjord og 5 i Havøysund.

Driftsmessig har 2010 vært som et normalår å regne. Vi har vært berørt av 2115 strømbrudd som har rammet deler av forsyningsområdet. I tillegg har vi hatt et utfall som førte til at hele forsyningsområdet falt ut. Sannsynlig årsak var ising på innføring fra Skaidi i Smørfjord stasjon.

År	Varslede				Ikke varslede			
	Antall avbrudd	Varighet (t)	ILE (MWh)	KILE (kkr)	Antall avbrudd	Varighet (t)	ILE (MWh)	KILE (kkr)
2010	931	718	22,5	869,5	1184	924	19,9	1187
2009	837	644	22	764,7	573	946	15,8	924,8

Det er ca. 300 leveringspunkt (nettstasjoner) i forsyningsområdet. Antall avbrudd er det antall leveringspunkt som har hatt et avbrudd i strømforsyningen gjennom året. Hvis hele forsyningsområdet faller ut, utregnes dette som 300 avbrudd. Lavspenffeil og avbrudd regnes ikke med i avbruddstatistikken.

Det er fortsatt Rolvsøy og Ingøy som er rammet av de fleste avbruddene. I tillegg til driftsforstyrrelser har vi også i 2010 drevet omfattende ombyggingsarbeider på Ingøy som har medført mange varslede avbrudd.

Produksjon

Repvåg kraftverk ble utbygd først på 1950-tallet i forbindelse med elektrifiseringen av vårt område. Konesjonen er gått ut og vi venter ennå på å få fornyet konsesjon til å drive kraftverket videre i 30 nye år før vi igangsetter en nødvendig rehabilitering av anlegget. Kraftverket forsynte hele området til å begynne med – faktisk ble det også solgt kraft ut av området i starten. I dag dekker produksjonen på Repvåg ca. 1/5 av det som forbrukes i forsyningsområdet, og med Havøygavlen vindmøllepark dekkes ca. 4/5 av forbruket. Nettapet er på ca. 11 %, noe som tilsvarer nesten hele Repvåg sin produksjon.

I Repvåg kraftstasjon hadde vi et lagerhavari på vinteren, det samme lager havarerte på høsten igjen. I tillegg til redusert produksjon kommer reparasjonskostnader på 200 000 kr hver gang. Vi fikk i høst vannlekkasje på kjøleanlegget. Dette resulterte i oversvømmelse i kabel- og trafokjeller og ny produksjonsstans og kostnader på ca. 200 000 kr. Som om ikke dette var nok, blåste «linkhytta» ned fra fjellet og vannmålingsutstyret som var i den ble ødelagt med linkhytta.



Repvåg kraftverk.



Nett

Strømforsyningen i området vårt ble utbygd på 1950- og litt ut i 60-åra. Hele området var elektrifisert midt på 60-tallet. I 1970-åra ble det igangsatt forsterkninger av ledningsnett, ved at kapasiteten ble økt og tilknyttet regional- og senere sentralnettet. Det er i et veldig værutsatt område luftledningene og sjøkablene ligger. Vi har sjøkabler til 5 øyer i vårt område, det er Magerøya, Måsøy, Havøya, Rolfsøy og Ingøy. Landtakene til kablene er svært ressurskrevende med stadig tilsyn og vedlikehold av spesialfirma. Korrosjonsbeskyttelsen, som er på samtlige sjøkabler, må fornyes nesten hvert år.



Fjerning av linjer på Ingøy til fordel for kabelanlegg.

Det pågår hele tiden utvidelser og vedlikehold av nettet. Ledninger som ble bygd på 1950- og 60-tallet i utsatte strøk fornyes. Vi har kablet luftledning av dårlig forfatning og bygd ned flere maste-arrangement. Sistnevnte er et myndighetspålegg. DSB krever at alle trafoarrangement i mast skal være bakkebetjente fra år 2016.

Måsøy kommune, og spesielt Ingøy, har vært prioritert i år som i fjor pga. mange driftsforstyrrelser. Ingøy er utsatt for fugler som bygger reir og kortslutter linjene i perioden april-juni. Dette er svært dyre feil å utbedre. Ellers i år har Havøysund vært prioritert med en ny forsyningskabel til Hallvika med forbindelse til Måsøy, i tillegg til den aldrende luftledningen som går over Havøya. Det pågår utskifting av koblingsanlegg i nettstasjoner fra 60- og 70-tallet som har nådd teknisk levetid.

Når det gjelder nytilknytninger så er det størst pågang på tilkoblinger av hytter. Det bygges få eller ingen boliger i området. Litt næringsutvikling har det vært, noen sjørettede anlegg har kommet til. Stofi har utvidet i Kamøyvær, nye pumpestasjoner i Honningsvåg, og REMA 1000 i Storbukt. Forbruket er rimelig stabilt og den naturlige økningen dekkes ved at det installeres varmepumper i mange hjem.

Strømforsyningen til Honningsvåg og Nordvågen fornyes ved at det nå legges en ny kabel gjennom Storbukt. Senere er det planlagt å skifte ut kablene som ligger gjennom Seppoladalen og i selve byen.

Driftsentralen ble fornyet i fjor og har vært igjennom en prøveperiode. Kraftstasjonen og alle transformatorstasjoner fjernstyres fra administrasjonsbygget i Honningsvåg. Ved en feil i nettet er det raskt for vår vaktstyrke å få oversikt og igangsette feilretting. Vi har overordnet vakt og tre montørvakter. Montørvaktene er stasjonert i Honningsvåg, Olderfjord og Havøysund.

Veglys

Repvåg kraftlag påtok seg å dekke strømforbruket og vedlikeholdet i det kommunale veglysnettet fra 2000. Totalt er det ca. 2300 veglys i distriktet vårt. Veglysene i Honningsvåg sentrum, Storgata, har det siste året krevd mye vedlikehold, armaturene er gamle og anlegget krever snart en større fornyelse.

Drifning av gatelys for året 2010 har kostet kraftlaget kr 1 321 415,-

Drifning av gatelys fordelt på kommuner og kraftlaget:

Nordkapp	666 726,28 kroner
Porsanger	208 609,88 kroner
Måsøy	351 276,90 kroner
Kvalsund	88 886,04 kroner
RKSA	5 916,49 kroner
Sum totalt	1 321 415,59 kroner

Nettleie

Nettselskapene er gjennomregulert av myndighetene. Stadige tilsyn, nye forskrifter og pålegg fra sentrale organer krever ressurser og innsats. Arbeidsdagene og oppgavene er derfor veldig bundet opp til dette. Sikkerheten står i høysetet, både for de som arbeider i selskapet og for våre kunder. Leverer vi ikke strøm hele tiden straffes vi ved at vi må redusere nettleietariffen. Kraftlaget får tildelt en «nettleieramme» av NVE, forutsatt 100 % levering. Ved feil eller planlagt utkobling og stans i strømleveringen reduseres inntektsrammen det neste året ut fra ikke levert energi året forut.

Anleggsbidrag

Reglene for nettilknytning er lik for alle kunder, om det er en bedrift eller en hytte som ønsker tilknytning dekker kraftlaget inntil kr 20 000 av anleggs-kostnaden, resterende betaler kunden.

Ettersyn

Det er rutinemessige ettersyn av nettet, både ukentlig, månedlig, kvartalsvis, årlig, 5-årlig og 10-årlige kontroller og revisjoner. Nettkvaliteten overvåkes kontinuerlig av vårt driftskontrollsystem.

Befaring på Ingøy.



Internkontroll (IK) og risiko og sårbarhetsanalyser (ROS) skal årlig revideres. Kraftsystemplaner og lokale energiutredninger likeså. Årlig gjennomføres sikkerhetsopplæring og øvelser av personellet.

2.2 Planer fremover

En fornyelse av 22 kV-ledningen fra Snefjord til Havøysund planlegges. En økning av transformorkapasiteten i Bustad til Rolfsøy for Fjordlaks i Tufjord kommer i 2011.

Renovering av 22 kV-linjen mellom Honningsvåg og Nordvågen. Fortsatt nedbygging av trafoarrangement.

Jordfeilovervåkning i 220 V-nettet, fjernkontroll bygges ut.

3. Økonomi

I 2010 ble kraftprisene i snitt liggende over budsjettert nivå, noe som er høyere enn forrige år. Det er konsesjonskraftsutbetaling til kommunene på produksjonen.

Driftsresultat fra Repvåg Kraftlag SA sin kjernevirksomhet utgjorde 5,1 mill. kr fra produksjon og 10,4 mill. kr fra nettvirksomheten, totalt 15,5 mill. kr.

Regnskapet for 2010 viser et resultat før skatt på 34,25 mill. kr. Årsaken til det gode resultatet er pålegg fra NVE om å regnskapsføre mindreinntekt som ikke er hentet inn på nettleie tidligere år. Inntektsføring av mindreinntekt medfører en økning i resultatet på 8,4 mill kroner + renter fra tidligere år på 2,3 mill. kr. Mer info om mindreinntekt finnes i note 2 i regnskapet.

Beregnet skattekostnad for Repvåg Kraftlag SA utgjør 7,307 mill. kr. Vi viser her til note 12 skattekostnad. Regnskapet er gjort opp med et års overskudd på 26,94 mill. kr.

Arbeid på 22 kV-linjen i Kåfjord.



Inntektsramme for Repvåg Kraftlag SA i 2010 er på 58,613 mill. kr. Dette er en økning fra 2009 på 6,34 mill. kr. I 2010 fikk Repvåg Kraftlag SA utbetalt et utjevningstilskudd på 6,406 mill. kr. Dette tilskuddet var med på å dempe nettleieøkningen, og kom dermed kunden til gode.

I løpet av året er det beregnet en merinntekt på 3,1 mill. kr som er med å redusere den totale mindreinntekten til Repvåg Kraftlag SA ned til 20,25 mill. kr. Mindreinntekten vil være hentet inn på nettleie innen utgangen av året 2015. Mindreinntekten går direkte til nødvendige reinvesteringer i nettet.

Investeringer i varige driftsmidler utgjorde i 2010 41,24 mill. kr. Årsaken til beløpets størrelse er to prosjekter, administrasjonsbygget og fiberutbyggingen.

Avgang på 30,5 mill. kr er i hovedsak investering i fiber. Fiberinvesteringen er pr. 31.12.2010 overført til datterselskapet Infranord AS og bokført som langsiktig fordring, se note 10.

I 2010 var egenproduksjonen ved Repvåg kraftstasjon på 20,6 GWh mot 22,2 GWh i 2009. Midlere årsproduksjon er 22 GWh. Levert kraft i forsyningsområdet i 2010 var 125,61 GWh mot 123,68 GWh i 2009. Nettapet er beregnet til 13,2 GWh i 2010.

Regnskapet er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift.

Kraftlaget tar samfunnsansvar

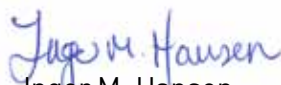
Repvåg Kraftlag SA er en aktiv bidragsyter i vårt forsyningsområde. Vi støtter lag og foreninger i form av sponing eller profilering under diverse arrangement. For oss er det svært viktig å støtte opp om et rikt kulturliv. Kulturlivet er selve smurningen i samfunnshjulet.

I 2010 bidrog vi totalt med ca. kr 450.000,-.

Honningsvåg, 26. mai 2011




Idar Jensen
styreleder



Inger M. Hansen
nestleder



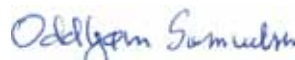
Bjørg Masternes
styremedlem



Ann Kristin Samuelsen
styremedlem



John Aase
styremedlem



Oddbjørn Samuelsen
elverkssjef

4. Årsregnskap 2010


4.1 Resultatregnskap pr. 31.12.		Note	2010	2009
DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER				
Driftsinntekter				
Overføringsinntekter	1		66 900 720	53 637 621
Mer-(-)/mindreinntekt)+)	2		8 498 000	0
Kraftsalg	1		10 402 254	8 459 060
Annen driftsinntekt			1 977 666	3 618 563
Sum driftsinntekter			87 778 640	65 715 244
Driftskostnader				
Nettap	1		6 743 732	4 494 066
Kraftkjøp, inkl overføringskostnader	1		6 970 887	3 009 653
Lønnskostnad	3,4		21 769 810	18 143 985
Aktivering av lønn			(1 998 939)	(788 226)
Avskrivning på varige driftsmidler	5		9 341 353	8 642 105
Annen driftskostnad	3		19 826 139	27 615 089
Sum driftskostnader			62 652 981	61 116 670
DRIFTSRESULTAT			25 125 658	4 598 574
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER				
Finansinntekter				
Verdiøkning av markedsb. finansielle oml.m.	6		56 687	0
Annen renteinntekt			2 843 965	805 343
Annen finansinntekt	7		7 786 367	6 055 734
Sum finansinntekter			10 687 019	6 861 077
Finanskostnader				
Verdiendr. av markedsb. finansielle oml.m	6		0	1 337 563
Nedskr. av finansielle anleggsmidler	7		0	983 000
Annen rentekostnad			1 551 630	943 758
Annen finanskostnad			7 705	0
Sum finanskostnader			1 559 335	3 264 321
NETTO FINANSPOSTER			9 127 684	3 596 756
ORDINÆRT RES. FØR SKATTEKOSTNAD			34 253 342	8 195 330
Skattekostnad på ordinært resultat				
Skattekostnad på ordinært resultat	8		7 307 749	(5 396 290)
ORDINÆRT RESULTAT			26 945 593	13 591 620
ÅRSRESULTAT			26 945 593	13 591 620
OVERFØRINGER				
Fond for samfunnsnyttige formål	9		5 000 000	1 359 162
Overføringer annen egenkapital			21 945 593	12 232 458
SUM OVERFØRINGER			26 945 593	13 591 620

4.2 Balanse pr. 31.12.

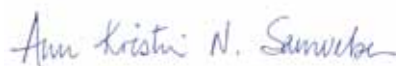
	Note	2010	2009
EIENDELER			
<i>Anleggsmidler</i>			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8	0	2 863 462
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	153 548 709	152 560 014
Maskiner og anlegg	5	4 010 382	4 365 896
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontorm.	5	7 341 254	7 835 529
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	10	1 010 000	1 010 000
Lån til foretak i samme konsern	10	31 178 969	0
Investeringer i aksjer og andeler	7	40 537 516	40 037 516
Andre fordringer	3	1 194 000	1 135 944
Sum anleggsmidler		238 820 829	209 808 360
<i>Omløpsmidler</i>			
Varer		573 800	1 979 285
Kundefordringer	11	38 102 155	23 678 225
Fordringer på konsernselskap	10	0	11 250
Andre fordringer		1 438 962	3 348 573
Markedsbaserte aksjer	6	2 084 604	2 027 917
Bankinnskudd, kontanter o.l.	12	22 321 547	10 239 337
Sum omløpsmidler		64 521 068	41 284 587
SUM EIENDELER		303 341 897	251 092 947
EGENKAPITAL OG GJELD			
<i>Egenkapital</i>			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	9	2 551 500	2 551 600
Overkursfond		45 213 328	45 213 328
Sum innskutt egenkapital		47 764 828	47 764 928
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		178 109 582	157 523 151
Sum opptjent egenkapital		178 109 582	157 523 151
Sum egenkapital		225 874 410	205 288 079
<i>Gjeld</i>			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	4	417 371	487 371
Utsatt skatt	8	3 034 764	0
Sum avsetning for forpliktelser		3 452 135	487 371
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	13	41 762 451	22 587 454
Fond for samfunnsnyttig formål	9	967 662	0
Sum annen langsiktig gjeld		42 730 113	22 587 454
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		15 496 113	15 463 938
Betalbar skatt	8	3 436 323	3 970 399
Skyldig offentlige avgifter		1 537 512	1 149 585
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	10	30 102	0
Annen kortsiktig gjeld	14	10 785 188	2 146 121
Sum kortsiktig gjeld		31 285 239	22 730 043
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		303 341 897	251 092 947

Honningsvåg den 12. mai 2011

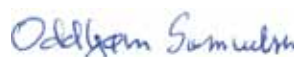

Idar Jensen
Styrets leder


Inger M. Hansen
Nestleder


John Aase
Styremedlem


Ann Kristin Samuelsen
Styremedlem


Bjørg Masternes
Styremedlem


Oddbjørn Samuelsen
Elverkssjef

Noter

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk. Selskapet har videre fulgt relevante bestemmelser i Norsk Regnskaps Standard utarbeidet av Norsk Regnskaps Stiftelse. De unntaksregler som gjelder for små foretak er anvendt der annet ikke er angitt i regnskapsprinsipper.

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter siste dag i regnskapsåret, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og antatt virkelig verdi (Laveste verdis prinsipp).

Anleggsmidler og langsiktig gjeld

Anleggsmidler omfatter eiendeler bestemt til varig eie og bruk for virksomheten. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost. Varige driftsmidler føres opp i balansen og avskrives over driftsmidlets forventede økonomiske levetid. Varige driftsmidler nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som forventes ikke å være av forbigående art. Nedskrivninger blir reversert når grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger finnes å være til stede.

Inntektsføring

Inntektsføring ved salg skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Aksjer i datterselskap

Investeringer i datterselskap er vurdert etter kostmetoden, da konsernets størrelse samlet er under maksimalgrensene for små foretak.

Varer

Varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi. (laveste verdis prinsipp). Lagerbeholdningen består av reservedeler og forbruksmateriell.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer føres opp i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til påregnelig tap. Avsetning til påregnelig tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap. Andre fordringer er også gjenstand for en tilsvarende vurdering.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter periodens betalbare skatt som blir utlignet og forfaller til betaling i neste regnskapsår i tillegg til endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med skattesatsen ved utgangen av regnskapsåret (28 %) på grunnlag av skattereduserende og skatteøkende midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. I beregningen er det også medtatt ligningsmessig framførbart underskudd ved regnskapsårets utgang. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført.

Segmentinformasjon

Informasjon for hvert virksomhetsområde presentert i tråd med de områder som NVE ber om i sin regnskapsrapportering. Presentasjon omfatter salgsinntekter, driftskostnader fordelt på artsklasser og driftsresultat.

Note 1 - Regnskap fordelt på virksomheter

Alle tall i 1000 kr

Forretningsområde Inntekter/kostnader	Felles virksomh.	Kraftom- setning	Produk- sjon	Regional- nett	Distrib.- nett	Tele- virksomh.	Øvrig virksomh.	Avstemming Eliminering	Sum selskap
Driftsinntekter									
Energisalg – sluttbrukere, eks. avgifter	0	1985	0	0	0	0	0	90	2075
Energisalg – engros, eks. avgifter	0	0	8327	0	0	0	0	0	8327
Salg av overføringstjenester/leieinntekter	0	0	0	20368	60565	0	0	-14032	66901
Inntekter ved abonnement, måling, avregn.	0	0	0	0	229	0	0	0	229
Årets mer- (-) / mindreinntekt (+)	0	0	0	-4	-3124	0	0	11616	8488
Gevinst ved avgang anleggsmidler	0	0	0	0	9	0	0	0	9
Leieinntekter fast eiendom	0	0	0	0	0	0	140	0	140
Arbeid forandre	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Andre varer og tjenester	0	0	0	0	0	267	1333	0	1600
Andre driftsinntekter	0	0	0	4	7	0	0	0	11
Sum driftsinntekter	0	1985	8327	20368	57686	267	1473	-2326	87780
Driftskostnader									
Energikjøp	0	1985	0	0	0	0	0	0	1985
Nettap	0	0	0	3348	3396	0	0	0	6744
Kjøp av overføringstjenester	0	0	456	4530	13942	0	0	-13942	4986
Lønn og andre personalkostn., inkl. pers.	4258	0	564	841	13010	720	378	0	19771
Andre driftskostnader	2451	0	923	1217	12298	732	1070	0	18691
Avskrivninger	0	0	754	2367	5831	275	115	0	9342
Eiendomsskatter	0	0	230	311	660	0	0	0	1201
Tap på fordringer	0	0	0	0	-67	0	0	0	-67
Tap på avgang anleggsmidler	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sum driftskostnader	6709	1985	2927	12614	49070	1727	1563	-13942	62653
Driftsres. før fordeling av felleskostn.	-6709	0	5400	7754	8616	-1460	-90	11616	25127
Fordeling av netto felleskostnader	-6709	0	242	362	5629	309	167	0	0
Driftsresultat	0	0	5158	7392	2987	-1769	-257	11616	25127

Note 2 – Segmentrapport og beregning av årets mer-/mindreinntekt

Justert tillatt inntekt i eget nett	58613		
	Regional- nett	Distr.- nett	Sum
Justert tillatt inntekt fordelt på nettnivå	16452	42161	58613
Ordinær KILE (fra vedlegg K.1)	857	1394	2251
Faktisk inntekt*	20368	60794	81162
Kostnader ved overliggende nett	4530	13942	18472
Eiendomsskatt	311	660	971
Sum avvik avskrivn. og avk. på avvik avkastningsg.	-72	2301	2229
Beregnet merinntekt	4	3124	3128
Beregnet mindreinntekt	0	0	0

Mer-/mindreinntekt (1000 kr)	Regional- nett	Distr.- nett	Sum nettvirks.
Inngående saldi			
Merinntekt pr. 01.01.			0
Mindreinntekt pr. 01.01.		21016	21016
Påløpte renter pr. 01.01., merinntekt			0
Påløpte renter pr. 01.01., mindreinntekt		1993	1993
Beregnet merinntekt note 5.1	4	3124	3128
Justering mindreinntekt			0
Årets merinntekt	0	1705	1705
Årets mindreinntekt	0	0	0
Årets avsetning renter på merinnt.	1	0	1
Årets avsetning rentesrente på merinnt.	0	0	0
Årets avsetning renter på mindreinnt.	0	373	373
Renter i prosent, merinntekt	46,51		
Renter i prosent, mindreinntekt	0,00	1,92	
Utgående saldi			
Merinntekt pr. 31.12.	4	0	4
Mindreinntekt pr. 31.12.	0	17892	17892
Påløpte renter pr. 31.12. av merinnt. pr. 01.01.	1	0	1
Påløpte renter pr. 31.12. av mindreinnt. pr. 01.01.	0	2366	2366

Kommentarer til behandlingen av mer-/mindreinntekt

Mindreinntekten vil bli innhentet fra kundene i samsvar med NVEs forskrifter.

Note 3 – Lønnskostnad, honorar og andre ytelser til ledende personer

Selskapet har hatt 37 årsverk i regnskapsåret.

Spesifikasjon av lønnskostnader	I år	I fjor
Lønn	17 624 860	14 981 852
Arbeidsgiveravgift	0	0
Pensjonskostnader	3 663 233	2 448 708
Andre lønnsrelaterte ytelser	481 717	713 425
Totalt	21 769 810	18 143 985

Ytelser til ledende personer og revisor

Daglig leder	803 935
- fri bil	146 352
- rentefordel	1 720
Styremedlemmer	328 200
Representantskap	0
Revisjonshonorar, som består avbestår av:	
Revisjon	123 000
Attestasjonsoppgaver	9 000
Skatterådgivning	15 000
Andre tjenester	0
Samlet honorar til revisor	147 000

Samlede lån og sikkerhetsstillelser til fordel for ansatte, andelseiere, styremedlemmer og medlemmer av representantskapet utgjør kr 1 194 000. Lån er rente- og avdragsfritt. Spesifikasjon av lån og sikkerhetsstillelse på person for ledende ansatte og medlemmer av styret:

Navn og stilling/funksjon:	Lån:	Sikkerhets- Stillelse	Vilkår / rente / avdragsplan
Daglig leder	70 000	0	Rente- og avdragsfritt
Styrets formann	0	0	
Styremedlem	0	0	

Note 4 - Pensjonsforpliktelse

Foretaket er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning for selskapets ansatte jfr. lov om obligatorisk tjenstepensjon.

Foretaket har etablert en tjenstepensjonsordning som tilfredsstillt kravene i loven. Premieinnbetalingene til denne ordningen kostnadsføres løpende. Pensjonsansvaret er dekket gjennom pensjonsordning i Vital Forsikring ASA. Det er avsatt kr 417 371 i forbindelse med gavepensjon for en ansatt.

Note 5 – Varige driftsmidler

2010	Transport- midler	Fjernst./ telesamb.	Inventar, EDB	Kraft- prod.	Regional- nett	Distribu- sjonsnett	Tariff- apparater	Bygg/ tomter	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost pr. 01.01.	4 010	2 120	2 753	20 272	94 793	109 767	8 391	19 420	32 751	294 276
Tilgang i året	–	–	1 655	33	–	3 261	693	35 601	–	41 243
Avgang i året	–	–	388	–	–	–	–	2 881	30 537	33 807
Anskaffelseskost pr. 31.12.	4 010	2 120	4 019	20 305	94 793	113 028	9 085	52 139	2 214	301 712
Akk. av- og nedskrivn. pr. 01.01.	2 919	1 885	1 303	10 790	48 892	51 143	4 463	8 119	–	129 515
Årets ordinære avskrivninger	238	125	449	682	2 214	3 705	614	1 316	–	9 341
Avgang akk. av- og nedskrivn.	–	–	103	–	–	–	–	1 941	–	2 044
Akk. av- og nedskrivn. pr. 31.12.	3 157	2 010	1 649	11 471	51 106	54 848	5 077	7 494	–	136 812
Bokført verdi 01.01.	1 091	234	1 450	9 483	45 901	58 624	3 928	11 301	32 751	164 761
Bokført verdi 31.12.	853	110	2 371	8 834	43 687	58 180	4 008	44 645	2 214	164 900

Note 6 – Markedsbaserte aksjer

Selskapet bruker markedsverdiprinsippet ved vurderinger av investeringer i andre selskaper.

	I år	I fjor
Balanseført verdi pr 31.12.	2 084 604	2 027 917
Anskaffelseskost pr 31.12.	3 365 480	3 365 480

Note 7 – Investeringer i aksjer og andeler

Spesifikasjonen inneholder alle aksjer

Selskap	Eierandel/ stemmeandel	Balanseført verdi
Porsa Kraftlag A/S	10,00 %	60 000
Kvæningen Kraftverk AS	14,60 %	4 390 000
Ishavskraft AS	4,42 %	3 413 796
REN AS	0,00%	2 000
Finnmark Miljøvarme AS	4,57 %	0
Ishavslin AS	13,16 %	5 000 000
Origo Kapital AS	31,26 %	25 000 000
Origo Nord AS	7,87 %	657 000
El Tele AS	7,88 %	1 209 720
Nordkapp Næringshage AS	10,14 %	55 000
Finnmark Kraft AS	12,50 %	750 000
Samlet balanseført verdi		40 537 516

Aksjepost i Finnmark Miljøvarme AS med anskaffelseskost kr 2 172 000 er nedskrevet til kr 0,00.

Det er inntektsført utbytte med til sammen kr. 7 726 337.

Note 8 – Skattekostnad

Spesifikasjon av årets skattegrunnlag:

Resultat før skattekostnader	34 253 342
+ Permanente og andre forskjeller	-7 579 521
+ Endring i midlertidige forskjeller	-21 065 097
= Inntekt (RF1151, post 26)	5 608 725
Netto skattbar formue (avrundet)	314 220 000

Spesifikasjon av årets skattekostnad:

Beregnet skatt av årets resultat	1 570 443
+ Formueskatt	942 660
Skatt av alminnelig inntekt	2 513 103
- For mye avsatt tidligere	310 352
+/- Endring i utsatt skatt (regnskapsført)	3 034 764
+/- Endring i utsatt skattefordel (regnskapsført)	2 863 462
- For mye avsatt formuesskatt	1 103 580
+ Kraftverksskatter	0
= Ordinær skattekostnad	7 307 749
Skattesats 31.12.	28

Betalbar skatt i balansen består av

Sum betalbar skatt	2 513 103
= Betalbar skatt i balansen	2 513 103

Utsatt skatt/utsatt skattefordel

	2009	2010
+ Driftsmidler inkl. goodwill	-9 484 934	-8 652 081
+ Utestående fordringer	-198 244	-300 000
- Andre avsetninger for forpliktelser	56 104	56 104
+ Pensjonspremie/- forpliktelse	-487 371	-417 371
+ Andre forskjeller	0	20 264 000
= Grunnlag utsatt skatt	-10 226 653	10 838 444
Utsatt skatt	0	3 034 764
Negativt grunnlag utsatt skatt	10 226 653	0
= Grunnlag utsatt skattefordel	10 226 653	0
Utsatt skattefordel - bokført	2 863 462	0

Note 9 – Fond for samfunnsnyttige formål, andeler og medlemmer

I henhold til vedtektenes § 5 kan deler av årsoverskuddet, unntatt nettdriftsoverskuddet, avsettes til fond for samfunnsnyttige formål. Avsetning av midler til fond for samfunnsnyttige formål skal fordeles etter en fordelingsnøkkelder det tas utgangspunkt i antall medlemmer i hver enkelt kommune pr. 31.12. hvert år. Årsmøtet avsetter deler av overskuddet i Repvåg Kraftlag SA til 4 fond.

I løpet av 2010 ble det fordelt midler fra fondene for kroner 391 500,-

Fondenes størrelse pr 31.12.2010:

Kvalsund:	35 362
Nordkapp:	524 271
Måsøy:	303 104
Porsanger:	104 923

Kraftlaget ble endret fra å være et andelslag til et samvirkeforetak den 29.04.10. Selskapet har 25 515 andeler à kr 100 pr. 31.12.2011. Det ble innløst en andel i 2010. Ledende ansatte, styremedlemmer og dets nærstående har ikke betydelige eierandeler i selskapet.

I forbindelse med endringen av selskapsform ville alle rettmessige andelseiere få innløst sin andel til pålydende innenfristen 31.03.2011.

Andeler som ikke er innløst vil bli overføres til fond for samfunnsnyttige formål, dersom dette vedtas av årsmøte i 2011. Alle nettkunder som har tilknytning til Repvåg Kraftlag sitt forsyningsområde er nå medlemmer av Repvåg Kraftlag SA. Selskapet har 3031 medlemmer fordelt over 4 kommuner.

Note 10 – Investeringer i datterselskap

Selskapet kommer inn under reglene om små selskaper, definert i regnskapslovens §1-6, og har med hjemmel i regnskapslovens §3-2, 3. ledd unnlatt å utarbeide konsernregnskap. Datterselskapene, de tilknyttede selskapene og de felles kontrollerte virksomhetene er ikke bokført i regnskapet etter egenkapitalmetoden, men etter kostmetoden. Selskapet har følgende datterselskaper:

Datterselskap:	Eierandel %	Stemmerett %	Årsresultat	Balansført EK 31.12.
InfraNord AS	100	100	-980 040	11 203

Forretningskontor Nordkapp kommune

Konsernfordringer og -gjeld:

Gruppe i balansen:	Pr 31.12.	Pr 01.01.
Langsiktige fordringer	31 178 969	0
Kortsiktige fordringer	0	11 250
Kortsiktig gjeld	30 102	0
Langsiktig gjeld	0	0

Avkastning på konsernfordringer og -gjeld i regnskapsåret:

Renteinntekter fra konsernselskaper	0
Rentekostnader til konsernselskaper	0

Samlet pantstillelse, annen sikkerhetsstillelse og garantier mv overfor foretak i samme konsern utgjør kr 0.

Pr 31.12.2010 er fiberinvesteringen inkl lønn og varelager overført fra morselskap til datterselskap med kr 31 178 968.

Transaksjonene er behandlet som virksomhetsoverdragelse, og overført til bokførte verdier. Langsiktig lån som følge av virksomhetsoverdragelsen er rente- og avdragsfri.

Note 11 – Kundefordringer

I posten er det bokført mindreinntekt med 22 mill. Mindreinntekten skal hentes inn hos kunder innen utgangen av 2015.

Note 12 – Bundet bankinnskudd

Skattetrekkinnnskudd utgjør pr. 31.12. i år kr 1 258 892 og utgjorde pr. 31.12. i fjor kr 881 551.

Note 13 – Gjeld til kredittinstitusjoner

Gjeldspost med forfall senere enn 5 år fra balansedagen utgjør pr. 31.12. i år kr 16 000 000 og pr. 31.12. i fjor kr 12 500 000. Lånet tilbakebetales kvartalsvis med kr 500 000. Som sikkerhet er inngått en passiv pantsettelsesavtale.

Note 14 – Annen kortsiktig gjeld

Av annen kortsiktig gjeld utgjør avsetning til fond for samfunnsnyttige formål kr 5 000 000.

Til årsmøtet i
Repvåg Kraftlag SA

Inter Revisjon Finnmark AS
Postboks 283, 9751 Hønningsvåg
Tlf: + 47 78 47 63 50
Fax: + 47 78 47 63 59
Org.nr: NO 979 645 309
finmark@interrevisjon.no
www.interrevisjon.no

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Repvåg Kraftlag SA, som består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap som viser et overskudd på kr 26 945 593 for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

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

Revisors oppgaver og plikter

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

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

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

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Repvåg Kraftlag SA per 31. desember 2010 og av resultater for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

INTER REVISJON

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift 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.

Honningsvåg, 26. mai 2011

Inter Revisjon Finnmark AS


Inger Grøneng
Registrert revisor

