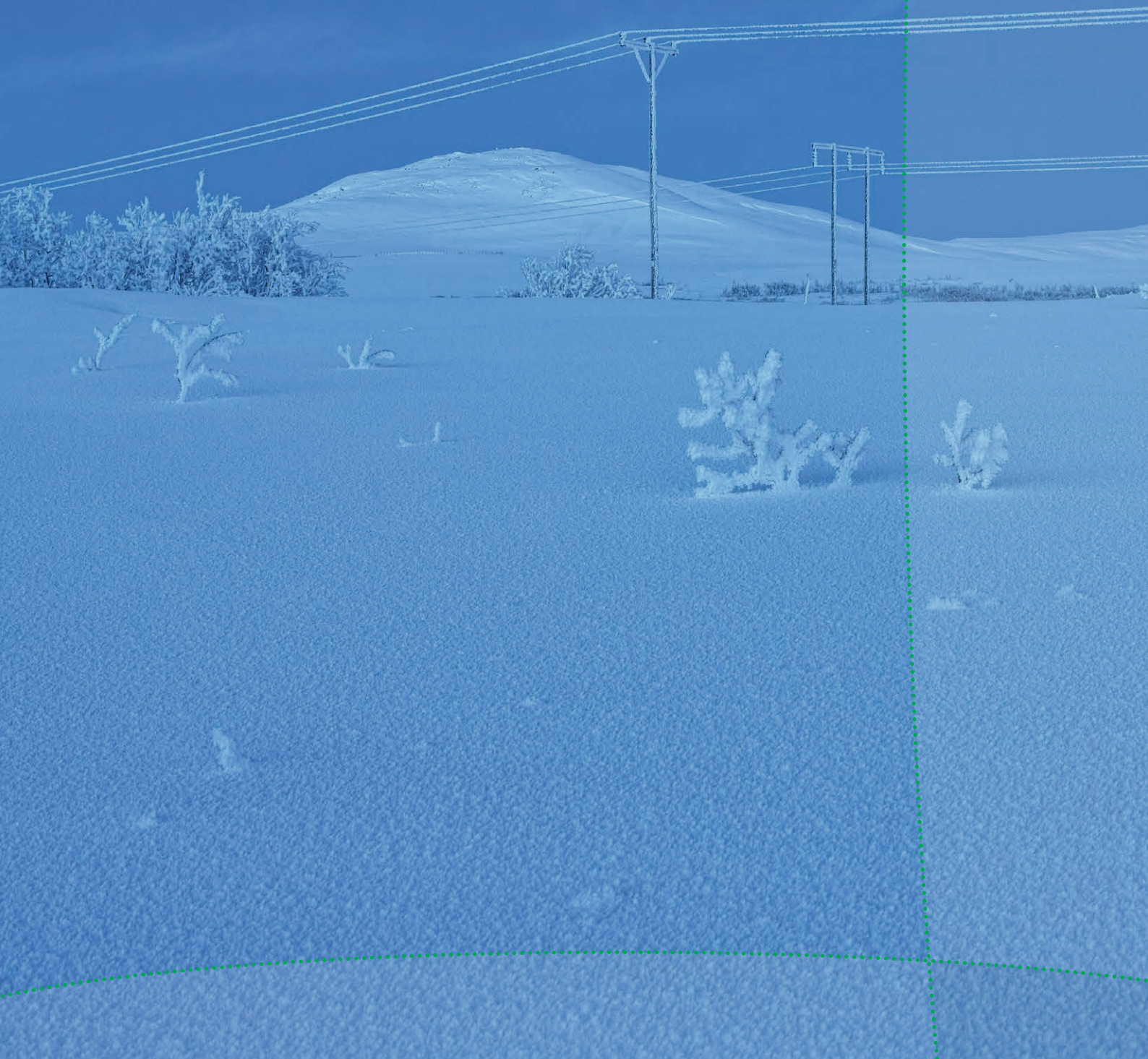




# Årsberetning 2013



## Innhold

	<i>Side</i>
1 Innledning .....	3
1.1 Verdigrunnlag er en viktig veiviser for oss .....	3
1.2 Kraftlagets formål .....	4
1.3 Selskapsstruktur og organisasjon .....	4
1.4 Nyansettelser i løpet av året .....	5
1.5 Organisasjonskart Repvåg Kraftlag SA .....	6
1.6 Årsmøte .....	6
1.7 Møter .....	7
1.8 Revisjon .....	7
1.9 Styret .....	7
1.10 Møter .....	8
1.11 Andre organisasjoner .....	8
1.12 Personalet .....	10
1.13 Verne- og miljøarbeid .....	10
1.14 Måler- og tilsynsavdelingen .....	12
2 Generelt om året som har gått .....	14
2.1 Kraftforsyning .....	14
2.2 Kraftlagets fiberutbygging .....	16
3 Økonomi .....	18
3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar .....	19
4 Årsregnskap 2013 .....	20
4.1 Resultatregnskap .....	20
4.2 Balanseregnskap .....	21
4.3 Kontantstrømoppstilling .....	23
4.4 Noter .....	24
5 Revisjonsberetning .....	33

*Cato K Sæderholm  
på isolatorkontroll  
på 66 kV Storbukt  
Vest.*



*Forsiden:  
66 kV-linjen og  
22 kV-linjen til  
Havøysund.*



# 1. Innledning

Repvåg Kraftlag AL ble stiftet 2. mai 1948. Til stede på stiftelsesmøtet var:

- Fylkesmann Hans Gabrielsen og Jon Fosse fra FFE
- Fra Måsøy, Haldor Lindvall og Martin Jørgensen
- Fra Nordkapp, ordfører Erling Andreassen, kontorsjef Barre Prestbakkmo, Charlo Klykken, Rudolf Andreassen, Th. Heie, Åsmund Kristiansen og Leif Olsen.
- Fra Repvåg Kraftverk møtte oppsynsmann Christian Tuv samt en sekretær.
- Ordfører Peder Sivertsen fra Porsanger var innkalt, men møtte ikke.

Noen milepæler i forbindelse med elektrifiseringen av vårt forsyningsområde:

- 1949. 22 kV linjen Storbukt – Honningsvåg – Nordvågen
- 1950. Tirpitz-aggregatet kjøpes fra Høvding skipsopphugging i Sandnessjøen
- 1. nov. 1953 starter Repvåg Kraftverk
- 1954–56 blir Porsangerlinjen utbygd
- 20. juli 1956 blir Havøysund tilkoblet nettet.

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.

Medlemmene skal være representert ved utsendinger på årsmøtet. Bare utsendingene har møte, tale- og stemmerett. Utsendingene kan ikke møte ved fullmektig, men hver utsending kan ta med en rådgiver, som årsmøtet kan gi talerett. Årsmøte kan avholdes som åpent møte.

Vår beskrivende visjon: – **Alltid til stede på 71 grader nord...**

## 1.1 Verdigrunnlag er en viktig veiviser for oss

Repvåg Kraftlag skal kjennetegnes 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**



*Repvåg kraftstasjon sett mot nord. Velferdshytta vår i forgrunnen.*

## 1.2 Kraftlagets formål

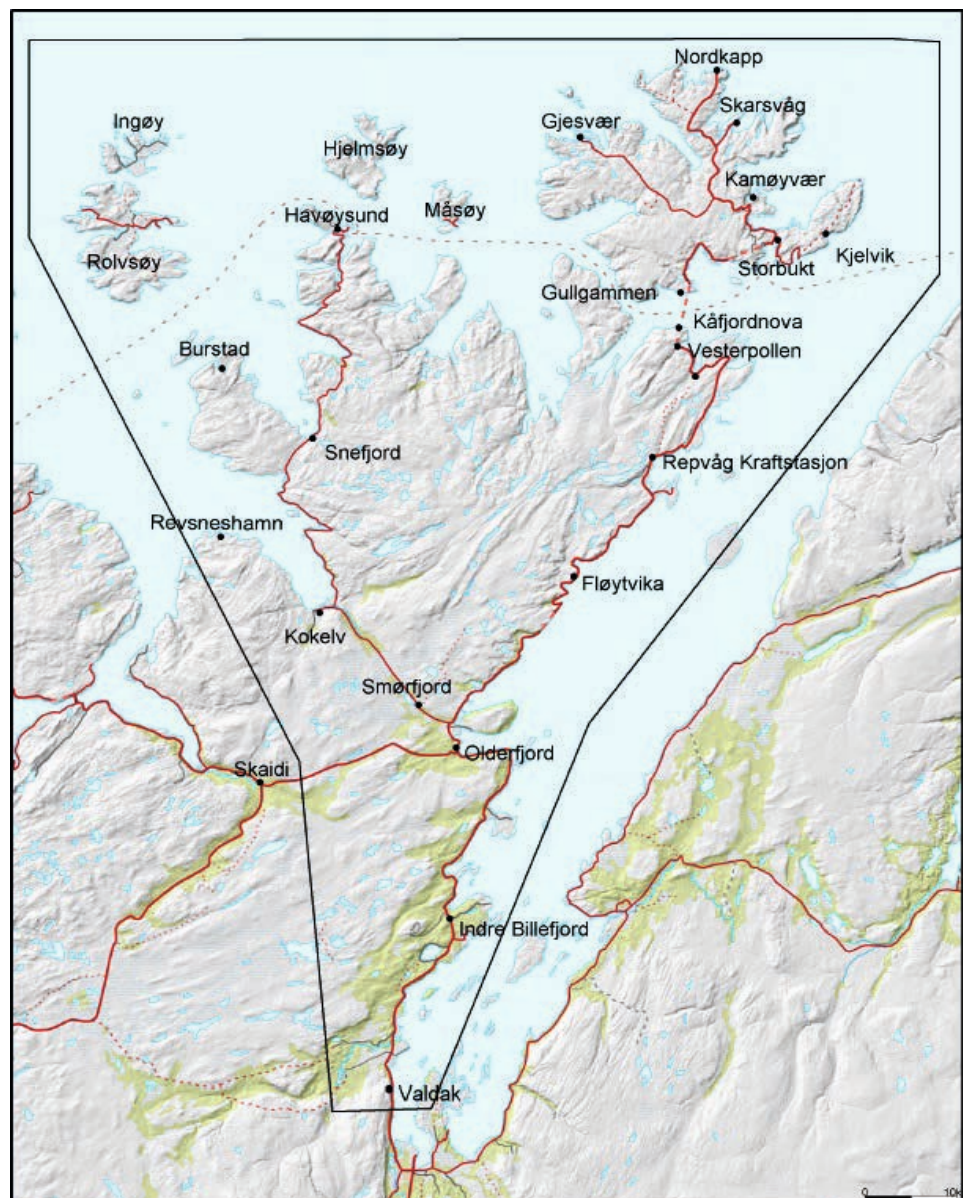
Selskapets hovedvirksomhet er å distribuere, omsette og produsere energi innenfor selskapets konsesjonsområde. Dette gjelder også signaloverføring. Selskapet kan også delta som hel- eller deleier i annen virksomhet både i og utenfor konsesjonsområdet.

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 elverksjefen. Kraftlaget sitt forretningskontor er i Honningsvåg. Det er sonekontorene i Honningsvåg, Olderfjord og Havøysund som står for den lokale driften i området.



Repvåg Kraftlags  
forsyningsområde.

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 sonekontor 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.

Sone Porsanger 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.

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

Sone Honningsvåg har ansvaret for nettet på Norges nordligste øy, Magerøya. Selv om vi her snakker om en øy ute i havgapet har vi høyfjellsklima 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 i Honningsvåg.

Repvåg Kraftlag har også i år hatt utskifting og tilvekst av medarbeidere. Pr. 31.12.13 var vi totalt 43 ansatte i konsernet, herav to ansatte i InfraNord.

## 1.4 Nyansettelser i løpet av året

Magnus Nielsen ble ansatt som montør 01.08.2013.

Eli Nilsen ble ansatt som administrasjonssjef 01.08.2013.

Sigrid Jørgensen ble ansatt som lærling 19.08.2013

Bernt Harald Jenssen ble ansatt som verneleder 01.09.2013.

Trygve Giæver ble ansatt som vedlikeholdsarbeider 01.10.2013.

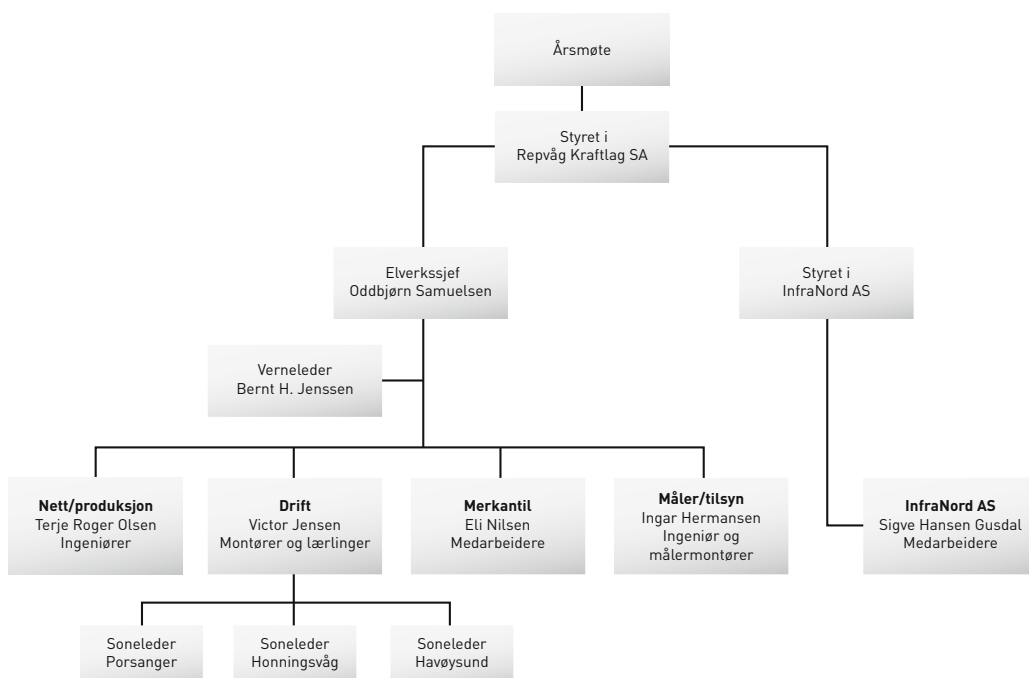
Geir Morten Smikop ble ansatt som lærling 01.11.2013.



HMS-dagene 2013.



## 1.5 Organisasjonskart Repvåg Kraftlag SA



## 1.6 Årsmøte

Årsmøtet skal bestå av 8 valgte utsendinger, eller deres personlige vararepresentanter. Utsendingene velges av og blant medlemmer i Nordkapp, Måsøy og Porsanger/Kvalsund kommuner.

Årsmøtets sammensetning skal være som følger:

Nordkapp	5 utsendinger
Måsøy	2 utsendinger
Porsanger/Kvalsund	1 utsending

Utsendingene med varamannsliste velges på valgkretsmøtet som avholdes i Nordkapp og Måsøy kommuner hvert 2. år, slik at halvparten av det totale antall utsendinger som tilfaller den enkelte kommune velges hver gang, og på valgkretsmøte i Porsanger hvert 4. år for utsendinger valgt fra Porsanger og Kvalsund. Utsendingene velges for en periode på 4 år. Ekstraordinære valg av utsendinger til årsmøtet kan skje når minst 20% av medlemmene i den gjeldende valgkrets krever det.

Honningsvåg indre havn.



## Årsmøtedelegater 2013

### NORDKAPP VALGKRETS

1. Lars Helge Jensen, Honningsvåg
2. Eli Skille, Honningsvåg
3. Svein Harald Trondal, Honningsvåg
4. Olaf Bull, Honningsvåg
5. Lene Holst, Honningsvåg

### Varamannsliste Nordkapp valgkrets:

1. Bjørnar Pettersen
2. May Iren Gerhardsen
3. Steve Wøhni
4. Elisabeth Jensen
5. Harry Vollen
6. Turid Isaksen
7. Rolf Arne Nicolaisen

### PORSANGER VALGKRETS

1. Olaf Eliassen

### Personlige varamedlemmer:

Ulf Inge Stødle  
Grete Liv Olaussen

### MÅSØY KOMMUNE

2. Alfred Stabell
3. Ingerd Olsen

Stig Meyer  
Kjell Olsen  
Evy-Ann Helistø  
Rigmor S Møller

## 1.7 Møter

Det har i driftsåret 2013 vært avholdt et ordinært årsmøte og et ekstraordinært årsmøte der det ble behandlet 14 saker.

## 1.8 Revisjon

Som revisor har Repvåg Kraftlaget benyttet BDO AS v/ Knut Haugen.

## 1.9 Styret

Styret har 5 medlemmer, med personlige varamedlemmer. 4 medlemmer med varamedlemmer velges av årsmøtet. Kraftlagets ansatte velger 1 medlem med varamedlem. Styret har 2 faste kvinnelige medlemmer og 2 kvinner som varamedlemmer. Kvinneandelen er på 40%. Elverkssjef tiltrer styret, men uten stemmerett. Styret leder kraftlagets virksomhet og utøver enhver myndighet som ikke særskilt er lagt til årsmøtet. Innenfor sitt myndighetsområde skal styret treffe alle tiltak som fremmer lagets formål i samsvar med gjeldende lover, vedtekter og vedtak.



*Fra styreseminaret i Oslo i forbindelse med NVEs energi dager oktober 2013.*

*Fv.: Bjørg Masternes, Inger Hansen, Terje Roger Olsen, Eli Nilsen, Gøril Vian, Idar Jensen, Oddbjørn Samuelsen og John Aase. Oddbjørn Samuelsen er fotograf.*

#### *Styremedlemmer*

##### **Oppnevnt av representantskapet**

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

##### **Oppnevnt av de ansatte**

Terje Roger Olsen	Honningsvåg
-------------------	-------------

##### **Administrasjonens representant**

Oddbjørn Samuelsen	Elverkssjef
--------------------	-------------

#### *Personlige varamedlemmer*

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

Ingar Hermansen	Honningsvåg
-----------------	-------------

Eli Nilsen	Administrasjonssjef
Gøril Vian	Sekretær

## 1.10 Møter

Styret har i 2013 avholdt 9 møter, herav 1 telefonmøte og behandlet 53 saker.

## 1.11 Andre organisasjoner

Vi søker å ha en aktiv forvaltning av de selskapene vi har eierinteresse i. Denne forvaltningen har kraftlagets elverkssjef ansvar for, og elverkssjefen rapporterer til styret.

For oversikt over eierandeler i andre selskap viser vi til note 7. Det er fastsatt strategiske mål for avkastning i de ulike selskapene.

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. DEFO er vårt viktigste talerør i forbindelse med strukturdebatten som fortsatt pågår for fullt i de politiske partier og i NVEs korridorer. Oddbjørn Samuelsen er med i DEFOs strukturutvalg, og 31. oktober møtte strukturutvalget Reitenutvalget som ble nedsatt av Ola Borten Moe. Det var et godt og konstruktivt møte, og det ble en god dialog. Det har i ettertid vært flere møter mellom Reitenutvalget og administrasjonen i DEFO.

Reitenutvalgets mandat er:

1. Gruppen skal kort drøfte hvilke oppgaver overføringsnett i Norge må ha på lang sikt.
2. Gruppen skal vurdere hva som er en hensiktsmessig nettorganisering. Det skal legges fram en eller flere modeller for organiseringen.
3. Gruppen skal vurdere hvilke forutseneringer som må være oppfylt og hvilke virkemidler myndighetene kan bruke for å få til en god nettorganisering. Det skal legges fram ett eller flere alternative forslag til virkemiddelbruk.
4. Det er i dag store tarifforskjeller mellom nettselskapene. Det er et mål å få mer harmoniserte tariffer.
5. Gruppen skal vurdere om ønsket endring i nettorganiseringen lar seg gjennomføre innen 2020, og legge fram en strategi for eventuell gjennomføring.
6. Gruppen organiserer selv sitt arbeid og vurderer selv eventuelt behov for ekstern kontakt og/eller bistand.





186 av deltakerne ble med på fuglesafari til Gjesværstappan.

3.-5. juni sto Repvåg Kraftlag som arrangør for DEFOs årsmøte. Det var 215 deltakere på årsmøtet. Arrangementet må kunne sies å være svært vellykket med gode foredragsholdere og vår storslåtte natur som viste seg fra sin beste side.



Lokal underholdning under hele arrangementet. Her deler av musikkskolen.

Knut Lockert, daglig leder DEFO.

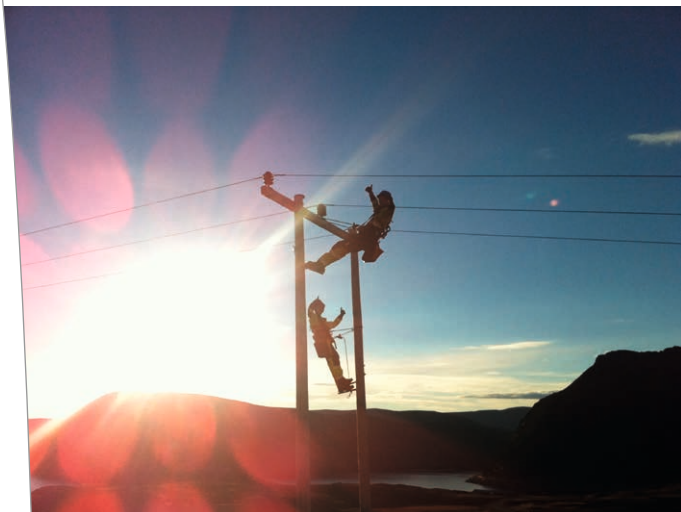


Thorvald Stoltenberg og konferansier Stig Hansen.

Fra festmiddagen på Nordkapp med Knut Erik Jensen som konferansier.

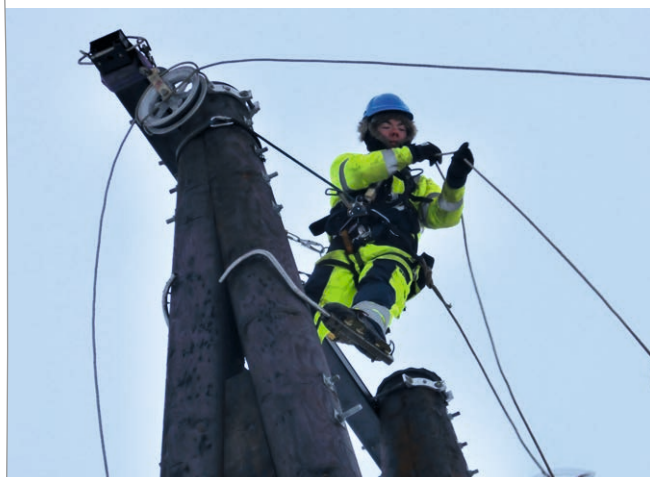


Montør Aleksander N. Øverli og lærling Adrian Sjursen på linjearbeid.



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).

Lærling Erik Holst i arbeid på nylinja Snefjord – Havøysund.



## 1.12 Personalet

Antall faste ansatte gjennom året har vært 43 inkludert 5 lærlinger samt 2 i InfraNord. Det er utført gjennomsnittlig 35,7 årsverk i hele konsernet. Vi har i 2013 hatt et sykefravær på totalt 6,3 %. Der 4 % langtidssykemeldte og 2,3 % er korttidssykemeldte. I 2012 var sykefraværet på 5,7 %.

### 1.12.1 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. Dette er kurs i nedfiring, lavspentskjøt, samt kjøt/endeavslutning på høyspent kabler.

Det har vist seg at det er vanskelig å rekruttere montører fra andre deler av fylket og landet, så for oss er det særdeles viktig å få rekruttert lærlinger. Vi har kontinuerlig 3-4 lærlinger.

## 1.13 Verne- og miljøarbeid

Repvåg Kraftlag har fokus på kvalitet og forbedringer og det er avgjørende for å kunne yte best mulig tjenester til kunder i hele forsyningsområde. For å forbedre oss, og nå våre mål er det gjennomført internkontroll og vernerunder i alle avdelinger.

Merkantil avdeling. F.v. Gøril Vian, Gøril Storhaug, Ann Kristin Samuelsen, Inger Eriksen og Eli Nilsen. Åse Stormo var ikke tilstede.





HMS-dager er gjennomført 13. og 14. november 2013. Alle ansatte har deltatt og i den forbindelse har det vært arbeidet med en større arbeidsmiljøkartlegging.

Arbeidstakere i Repvåg Kraftlag skal ha et godt fysisk og organisatorisk og psykososialt arbeidsmiljø, arbeidsoppgaver og sikkerhet blir ivare tatt. Det har vært planlagt en velferdstur i 2013 som det ikke ble noe av på grunn liten interesse, men det var en Bokna-/lutefiskaften hvor alle som ønsket kunne delta.



*Lærling Sigrid Jørgensen på Skarsvåglinja.*

AMU har hatt tre møter i 2013. Sakene har for det meste vært fordelt på velferd og valg det siste møtet ble utsatt på grunn av omlegging av vernetjenesten. Og videreført til starten av 2014.

Arbeidstilsynet har ikke gjennomført tilsyn i 2013.  
DSB har ikke hatt tilsyn hos oss i 2013.

NVE har hatt to skriftlig tilsyn i 2013. Et vedrørende vår nøytralitet vedrørende kraftomsetning og et vedrørende føring av overføringskostnader og inntekter. Begge er lukket.

Det har ikke vært brann eller tilløp til brann i noen bygninger eller objekt. Avfall/Miljø blir godt ivare tatt og spesialavfall innlevert til godkjent deponi. Repvåg Kraftlag tilstreber en bevisst holdning i forhold til miljø og forurensing.

#### **Løpende HMS-arbeid og internkontroll:**

- Årsplan for HMS-Helse miljø og Sikkerhet
- Vernerunder og risikovurderinger gjennomføres i alle avdelinger
- AMU-møter og samarbeid med vernetjenesten
- Forbedringsarbeid gjennom melding om hendelser/videreføres
- Kompetanse er dokumentert, opplæring og oppfølging av nytilsatte er satt i system
- Det er gjennomført førstehjelpskurs for alle ansatte.

Repvåg Kraftlag er tilknyttet godkjent BHT- Frisk i Nord og bistår RK i arbeidet. Innleverte melding om hendelser i 2013 har vært 25 avvik uten alvorlige personskader, en med mindre skade. Som har medført påminnelse om bruk av verneutstyr.



## 1.14 Måler- og tilsynsavdelingen

### Det lokale elektrisitetstilsyn (DLE)

Det lokale elektrisitetstilsyn (DLE) er en del av det offentlige tilsynsapparatet for elsikkerhet og utøver tilsyn, inkludert markeds kontroll av elektriske produkter, under DSBs kontroll.

DLE er en del av nettselskapet, men er faglig underlagt regionen i det området nettselskapet ligger. DLE fører tilsyn med alle elektriske lavspenningsinstallasjoner som er tilknyttet nettselskapets forsyningsanlegg. DLE fører også tilsyn med omsetningen av elektrisk utstyr innenfor nettselskapets forsyningsområde. DLE utfører sitt tilsyn etter rammer fra DSB og er pålagt å rapportere til regionen om planlagte tilsynsaktiviteter og resultater.

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

I tillegg skal DLE føre tilsyn med virksomheter og de lokale elektroentreprenører, samt yte bistand til Politiet i forbindelse med brannetterforskning. DLE har to stillinger med tilsynsfunksjon.

#### *Status tilsyn 2013:*

Vi har i 2013 gjennomført tilsyn med 163 tilsynsobjekt, samt ca 30 hendelsesbaserte tilsyn.

Totalt utgjør dette 193 tilsyn med boliger, hytter og næringsvirksomheter.

Vi har i 2013 ikke gjennomføre virksomhetstilsyn hos våre installatører, men gjennomført noen virksomhetstilsyn mot næringsvirksomheter etter en risikovurdering. DLE har bistått Politiet med brannetterforskning av en brann i 2013.

DLE har ikke hatt tilsyn av DSB i 2013. Tilsynsplan for 2014 er sendt DSB for godkjenning.

### Måling

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

Avdelingen har også i 2013 prioritert utskifting av førstegenerasjons AMS målere.

For å bedre kommunikasjonen med våre målere har det vært investert betydelig i nye noder, som er plassert ut i våre nettstasjoner. Arbeid i forbindelse med måling og drift av AMS utgjorde til sammen

1 årsverk i 2013.

#### *Status måling:*

Vi har i dag 1161 førstegenerasjonsterminaler som skal være skiftet ut innen utgangen av 2018, av totalt ca 4300 målepunkt. For å rekke tidsfristen, må vi skifte ut ca. 270 målere i året.

Alle våre 306 nettstasjoner har nå innmontert en lavspennnode for kommunikasjon med målere.

Vi vil i løpet av året fase ut alle våre høyspentnoder, med unntak av Snefjord.

På grunn av forskriftsendring og innføring av AMS i Norge vil kontroll av målere være frivillig frem til forskriften trer i kraft i 2019. I 2013 ble 53 målere sendt inn til stikkprøvekontroll.

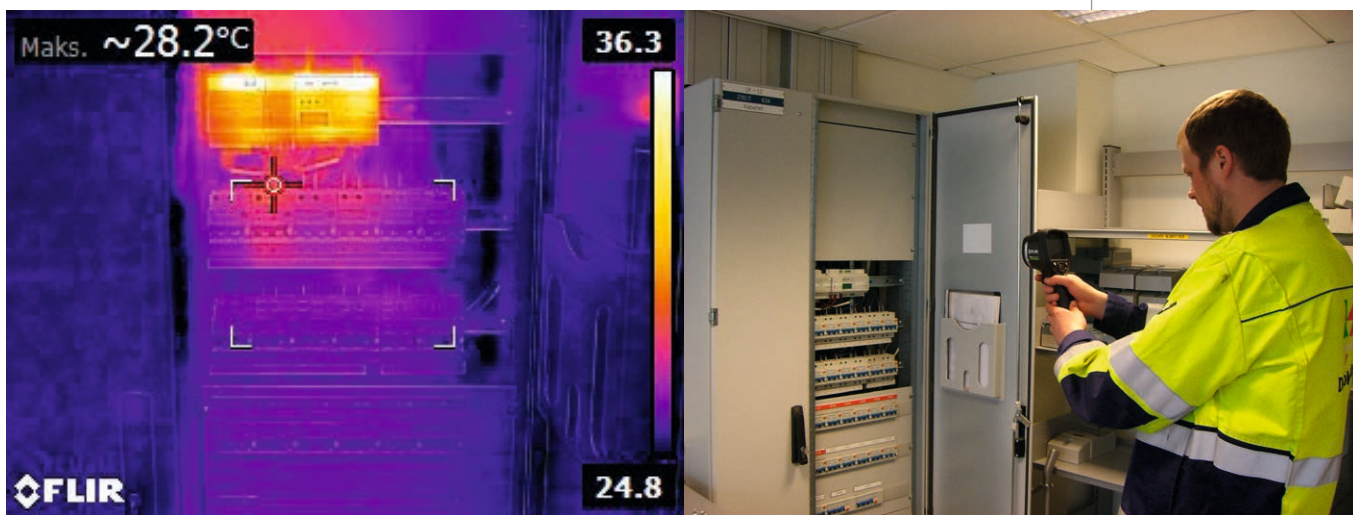
### Automatisk måleravlesning

Repvåg Kraftlag SA er som et av få selskap i bransjen ferdig med utbyggingen av avanserte måler- og styringssystem (AMS). Vi var en av de første som begynte utbyggingen, og allerede i 2003/2004 hadde vi fullt utbygget AMS.

Vi har derfor lang erfaring med drift av systemer og målerpark. I 2013 var vi ferdig med oppgradering av PLC kommunikasjonen, hvor vi faset ut høyspentkonsentratorer med nye lavspenstkonsentratorer montert i hver nettstasjon. Dette har gitt oss bedre og mer stabil kommunikasjon. Vi har i 2013 fortsatt utskiftingen av førstegenerasjonsmålere med nye tredje generasjonsmålere, som tilfredsstillere alle krav i forskriften fra NVE.

AMS gir våre strømkunder bedre informasjon om kraftforbruket sitt, mer nøyaktig avregning og på sikt mulighet for automatisk styring av forbruket. AMS muliggjør også nye produkter som i større grad følger markedet.

NVE har nå vedtatt at alle strømkunder i Norge skal ha tatt i bruk AMS innen 1. januar 2019. Alle husstander skal ha en såkalt «smart måler» som registrer strømforbruket på timebasis og sender automatisk informasjonen om forbruket til nettselskapet. Med full utrulling av AMS og en felles HUB løsning for forbruksverdier, vil veien videre mot et nordisk- og etter hvert europeisk kraftmarkedet være innen rekkevidde.



*Tilsynsingeniør  
Jonas Johnsen  
termograferer en  
installasjon.*

## 2 Generelt om året som har gått

NVE/OED fornyet heller ikke i 2013 konsesjonen for Repvåg kraftverk. Kraftstasjonen drives fortsatt med en midlertidig tillatelse fra OED.

Den årlige gjennomgang av forskrift om sikkerhet ved arbeid i og drift av elektriske anlegg (FSE) ble gjort i mai. Vi har deltatt ved NVEs årlige beredskapskonferanse og på det årlige møte mellom KBO enhetene i Finnmark, og ved beredskapsøvelsen i Havøysund med Fylkesmann og Måsøy kommune.

Videre har vi deltatt ved den årlige gjennomgang av Regional kraftsystemutredning for Finnmark og deltatt på Statnetts årlige driftstekniske møte, DEFOs årsmøte og Norges Energidager i 2013.

DSBs årlige tilsyn ble avlyst i 2013, mens det årlige tilsyn av Repvåg kraftverks dammer er utført av vår vassdragstekniske ansvarlig (VTA).

### 2.1 Kraftforsyning

ILE/KILE-statistikken for varslede og ikke varslede avbrudd er økt i forhold til foregående år som var spesielt lav; 16,9 MWh og 1,14 millioner kr. Samlet for 2013; 54 MWh og 2,25 millioner kr. Ikke levert kraft tilsvarer 0,046% av levert kraft.

År	Varslede avbrudd				Ikke varslede avbrudd			
	Antall avbrudd	Varighet timer	ILE MWh	KILE kkr	Antall Avbrudd	Varighet timer	ILE MWh	KILE kkr
2008	584	956	56,0	1620,0	202	130	4,0	135,0
2009	837	644	22,0	764,7	573	946	15,8	924,8
2010	931	718	22,5	869,5	1184	924	19,9	1187,0
2011	1028	393	16,2	498,0	3766	2179	35,4	2823,0
2012	573	2109	7,6	388,0	1428	257	9,3	756,9
2013	829	151	15,3	537,6	3080	139	38,7	1714,6

Det er ca. 300 leveringspunkt/nettstasjoner i forsyningsområdet. Hvis hele området er ute registreres dette som ca. 300 avbrudd. Varigheten av avbruddene summeres for hvert rapporteringspunkt. F.eks. ett avbrudd på 10 min. i hele området blir  $300 \times 10 = 3000$  min eller 50 timer.

Det største og dyreste «varslede avbrudd» var lastkoblerrevisjonen på transformator T2 i Smørfjord på 65 tusen kr. Andre varslede avbrudd var renovering av 24 kV-ledningen til Skarsvåg, utskifting av kabelbrytere i Porsanger og nedbygging av transformatorarrangement i master.

De største og dyreste «ikke varslede avbrudd» skjedde i fjerde kvartal. Tre ganger oppsto det feil på høyspentlinja til Gjesvær i forbindelse med uvær. Til sammen medførte disse hendelser ca. 1 mill. kr i KILE og kompensasjon for lange avbrudd.



## Produksjon

- I 2013 produserte Repvåg kraftstasjon 18 GWh mot 21,8 GWh året før. Midlere produksjon, gjennomsnittet de 10 siste årene, er 22,25 GWh.
- Vannbeholdningen var ved årets begynnelse 10,3 mill. m<sup>3</sup> (35 % fylling), og ved årets slutt 15,1 mill. m<sup>3</sup> (53 % fylling). Økningen i vannbeholdningen tilsvarer ca. 1,9 GWh.
- Året før ble vannbeholdningen redusert med 11,7 mill. m<sup>3</sup> tilsvarerende 4,7 GWh.
- I 2013 gikk produksjonen greit uten skader som utløste behov for ekstern assistanse.
- Noen mindre betongreparasjoner ble også i 2013 utført på Ørretvanndammen av oss.

## Regionalnett

- Alle ledninger ble bakkebefart med snøscooter på vinteren.
- Vi fullførte toppkontroll og gruppeutskifting av oppheng på 66 kV-ledningen Snefjord–Havøysund.
- Det ble foretatt toppkontroll og utskifting av skadde traverser og slitte oppheng på 66 kV-ledningen Skaidi–Smørfjord.
- T2 i Smørfjord transformatorstasjon ble rekondisjonert og tilsatt ny antioksidant.
- Det tas årlig oljeprøver med olje-/gassanalyse av samtlige krafttransformatorer.
- Det ble foretatt relekontroll i Smørfjord og Repvåg, og på T1s diffvern i Storbukt.
- Det ble foretatt lastkoblerrevisjon på alle krafttransformatorer i 2013.
- Utført forsterkning på 66 kV-ledningene Storbukt Øst og Vest over Sortvikhøgda.
- Innvendig vedlikehold av Smørfjord transformatorstasjon er påbegynt.
- Nye avregningsmålere i regionalnett og mellom regional- og distribusjonsnett.
- Omfattende utbedringer av anodeanleggene for 66 kV og 12 kV sjøkabler.
- Kontroll og utbedring av jordelektroder i regionalnettstasjonene, beregning og dokumentasjon av berøringsspenninger ved jordfeil, etter pålegg fra DSB.
- Årskontroll av relevern; Smørfjord og Repvåg stasjoner.

## Distribusjonsnett

- Det er foretatt bryterrevisjon i Elvedalen koblingsstasjon på 10 stk 22 kV SF6 effektbrytere.
- 132 isolatorer på 3,5 km av ledningen til Skarsvåg, ved Duken ble utskiftet pga. elde og feil.
- Det ble foretatt tråd- og isolatorskifte på 22 kV avgrening til Skavika i Snefjord.
- Ny 22 kV-linje (ledning og kabel) mellom Snefjord og Havøysund bygges i 2013 og 2014.
- Høyspentkabelen mellom nettstasjonene 1390 Haug og 1395 Fiskerihavna er utskiftet.
- Batterianlegget i Elvedalen koblingsstasjon ble byttet pga. elde og liten kapasitet.
- Nedbygging av plattformbetjente transformatorarrangement fortsatte som planlagt med 4160 Tufjord Indre, 4190 Valfjord, 4270 Kvitnes, 3225 Sandvikvann Øvre, 3190 Sandvik Indre, 3200 Sandvik ytre, 3220 Sandvikvann, NS 3330 Svingen, Ytre Billefjord og NS 3380 Sætrum, Kistrand,
- Det ble igangsatt 10 års toppkontroll av lavspenningsledningene i 2011. Forsyningsområdet er delt i 10 områder og arbeidet fortsatte i 2013.
- Nettstasjoner som er forberedt for det blir rengjort som AUS, andre utkobles for rengjøring.

*Espen Johansen,  
kjøpmann Jan  
Magne Olsen  
og lærling  
Adrian Sjørn i  
forbindelse med  
nytt veilysanlegg  
på Gunnarnes.*



### **Vegly**

- For Nordkapp, Måsøy og Kvalsund kommune har Repvåg Kraftlag avtale om å forestå bygging, drift og vedlikehold av veglyene. Ny veglyrekke er bygd til Gunnarnes fergekai.
- Statens Vegvesen har satt bort ettersyn og vedlikehold av sine tunell- og vegly til installatør.
- Porsanger kommune har satt bort ettersyn og vedlikehold (pæreskift) til installatør.

## **2.2 Kraftlagets fiberutbygging**

Repvåg Kraftlag har i 2013 utført to relativt store fiberutbygginger finansiert med KRD midler og egenkapital fra kraftlaget. Repvåg Kraftlag vant konkurransen om anbud om utbygging i Nordkapp- og Kvalsund kommuner. Prosjektene ble på totalt 8,9 MNOK der det ble innvilget tilskudd på 6,6 MNOK. Prosjektene ble ikke 100 % ferdigstilt i 2013.

### **Spesifisert beskrivelse Kokelv**

Bredbåndanlegget i Kokelv er dimensjonert for totalt 74 kunder. Det er montert elektronikk i 69 bygg/hus/bedrifter og forsyningsnode med elektronikk er dimensjonert for 69 kunder.

I Kokelv er det i dag 56 kunder som benytter seg av tjenesten og tjenesten ble satt i drift for kundene 01.11.2013. Leverandører av internett tjenestene er InfraNord AS. Det ble sendt anmodning om utbetaling av KRD midler til Kvalsund kommune 20. januar 2014.

### Spesifisert beskrivelse Gjesvær og Skarsvåg

Bredbåndanlegget i Gjesvær er dimensjonert for totalt 130 kunder. Det er montert elektronikk i 110 bygg/hus/bedrifter og forsyningsnode med elektronikk er dimensjonert for 110 kunder.

I Gjesvær er det i dag 69 kunder som benytter seg av tjenesten. Vi opplever en pågang og økning i kundeforespørsler i Gjesvær som følge av utbyggingen. Gjesvær var i drift fra 15.08.2013.

Bredbåndanlegget i Skarsvåg er dimensjonert for totalt 75 kunder. Det er montert elektronikk i 60 bygg/hus/bedrifter og forsyningsnode med elektronikk er dimensjonert for 60 kunder.

I Skarsvåg er det i dag 41 kunder som benytter seg av tjenesten. Skarsvåg var i drift fra 20.07.2013. Anmodning om utbetaling av KRK midler til Nordkapp kommune 10. januar 2014.



*Åpning av fiberforbindelsen til Skarsvåg. F.v. Jonathan Dillon, Sigve Hansen, Stein Isaksen fra Relacom, Oddbjørn Samuelsen, Tom Wagelid, ordfører Kristina Hansen og Magnus Nielsen.*



## 3 Økonomi

I 2013 ble kraftprisene i snitt liggende på et høyere nivå enn budsjettert, og viste en oppgang i forhold til 2012.

Driftsresultat fra Repvåg Kraftlag SA sin kjernevirksomhet ble på 2,6 mill. kr fra produksjon og 11,25 mill. kr fra nettvirksomheten, totalt 13,9 mill. kr.

Konsernregnskapet for 2013 viser et årsresultat på 13,3 mill. kr. Verdien i Origo Kapital er nedskrevet med 2,1 mill. kr og det er ytt konsernbidrag til InfraNord med 0,488 mill. kr.

Beregnet skattekostnad for konsernet Repvåg Kraftlag SA utgjør 5,2 mill. kr. Vi viser her til note 11 skattekostnad.

Inntektsramme for Repvåg Kraftlag SA i 2013 er på 64,712 mill. kr. Dette er en økning på vel 14 mill. kr fra år 2012. I 2013 fikk Repvåg Kraftlag SA utbetalt et utjevningstilskudd på 10 mill. kr. Tilskuddet bidro til at vi ikke behøvde å heve nettleien.

I løpet av året er det beregnet en mindreinntekt på 1,1 mill. kr. Den totale mindreinntekten i Repvåg Kraftlag er nå på 1,441 mill. kr. Mindreinntekten vil være hentet inn på nettleie innen utgangen av året 2015. Mindreinntekten går direkte til nødvendige reinvesteringer i nettet.

Investeringene i ny Havøysundlinje er kostnadsberegnet til 40 mill. kr. Av dette er 17 mill. kr bokført i 2013. Total investering i varige driftsmidler utgjorde i 2013 27 mill. kr.

Leverert kraft i forsyningsområdet i 2013 var 118,5 GWh mot 125,6 GWh i 2012. Nettapet er beregnet til 15,4 GWh.

Regnskapet er innarbeidet som et konsernregnskap med kontantstrømsanalyse. Det henvises til selskapets regnskapsprinsipper før notene.

Regnskapet er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift.



Vi sørger for julestemning i Honningsvåg og Havøysund. Her Erik, Sigrid og Cato.

### 3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar

Kraftlaget fordelte kr.1.072.000,- fra fonds for samfunnsnyttige formål i 2013. Midlene ble gitt til et bredt spekter av lag og foreninger. Da dette er måten vi utbetaler utbytte til medlemmene på, støtter vi tiltak som kommer kunder i alle aldersgrupper til gode.

Gjennom fond for samfunnsnyttige formål har vi nå fått definert hvor mye midler som er avsatt til samfunnsnyttige formål i hver kommune. Mer info om fordeling av fondet mellom kundene i vertskommunene i note 12.

Honningsvåg, 12. juni 2014

*Idar Jensen*  
Idar Jensen  
styreleder

*Inger M. Hansen*  
Inger Hansen  
nestleder

*Björg Masternes*  
Björg Masternes  
styremedlem

*Terje R. Olsen*  
Terje Roger Olsen  
styremedlem

*John Aase*  
John Aase  
styremedlem

*Oddbjørn Samuelson*  
Oddbjørn Samuelson  
elverkssjef

# 4 Årsregnskap 2013

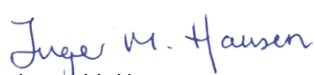
Konsern		4.1 Resultatregnskap pr. 31.12.		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2013	2012				2013	2012
		<b>DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER</b>				
		<b>Driftsinntekter</b>				
85 190 626	69 816 498	Salgsinntekter		1, 6	76 436 482	63 389 946
	0	Andre driftsinntekter		1	0	0
<b>85 190 626</b>	<b>69 816 498</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>			<b>76 436 482</b>	<b>63 461 780</b>
		<b>Driftskostnader</b>				
12 460 853	12 436 176	Varekostnad		15	7 992 431	8 852 297
24 924 449	22 507 774	Lønnskostnad		3, 4	23 593 892	20 898 118
12 410 671	11 929 024	Avskrivning varige driftsmidler		5	10 591 841	9 962 370
20 057 453	20 520 501	Annen driftskostnad		3	18 912 427	19 316 952
<b>69 853 426</b>	<b>67 393 476</b>	<b>Sum driftskostnader</b>			<b>61 090 591</b>	<b>59 029 707</b>
<b>15 337 200</b>	<b>2 423 022</b>	<b>Driftsresultat</b>			<b>15 345 891</b>	<b>4 360 240</b>
		<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>				
-2 224 818	-8 018 230	Inntekt på investering i tilknyttet selskap		16	0	0
353 155	324 020	Annen renteinntekt			1 170 359	308 756
6 451 868	8 155 540	Annen finansinntekt			6 451 868	8 155 540
-37 486	485 037	Verdiendring markedsbasert fin. oml			-37 486	485 037
0	393 163	Nedskrivning av finansielle poster		7,16	2 152 000	8 341 163
1 384 853	1 580 196	Annen rentekostnad			1 384 649	1 579 171
0	2 172 000	Annen finanskostnad			0	2 172 000
<b>3 232 837</b>	<b>-4 169 067</b>	<b>Resultat av finansposter</b>			<b>4 123 063</b>	<b>-4 113 075</b>
<b>18 570 037</b>	<b>-1 746 045</b>	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			<b>19 468 954</b>	<b>247 165</b>
5 253 727	-45 654	Skattekostnad på ordinært resultat		11	5 476 942	492 524
<b>13 316 310</b>	<b>-1 700 391</b>	<b>Ordinært resultat</b>			<b>13 992 012</b>	<b>-245 359</b>
<b>13 316 310</b>	<b>-1 700 391</b>	<b>Årsresultat</b>			<b>13 992 012</b>	<b>-245 359</b>
		<b>Overføringer</b>				
13 616 310	-1 700 391	Overført annen egenkapital			13 510 128	-245 359
0	0	Avsatt til konsernbidrag			481 884	0
<b>13 616 310</b>	<b>-1 700 391</b>	<b>Sum overført</b>			<b>13 992 012</b>	<b>-245 359</b>




Konsern		4.2 Balanse pr. 31.12.		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2013	2012				2013	2012
<b>EIENDELER</b>						
<b>Anleggsmidler</b>						
<b>Immaterielle eiendeler</b>						
3 790 965	3 373 337	Utsatt skattefordel		11	3 753 195	3 373 337
<b>3 790 965</b>	<b>3 373 337</b>	<b>Sum immaterielle eiendeler</b>			<b>3 850 396</b>	<b>3 373 337</b>
<b>Varige driftsmidler</b>						
70 362 504	43 763 968	Tomter, bygninger og annen fast eiendom		5	42 669 888	43 763 968
134 476 731	141 096 466	Maskiner og anlegg		5	134 476 731	113 333 882
11 788 336	10 378 203	Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.		5	11 656 283	10 210 203
<b>216 627 571</b>	<b>195 238 637</b>	<b>Sum varige driftsmidler</b>			<b>188 802 283</b>	<b>167 308 053</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>						
0	0	Investeringer i datterselskap		16	2 010 000	2 010 000
2 327 182	4 552 295	Investering i tilknyttet selskap		16	2 400 000	4 552 000
0	0	Lån til foretak i samme konsern		8	25 678 969	25 678 969
2 750 000	3 031 250	Lån til tilknyttet selskap		16	2 750 000	3 031 250
34 119 424	34 592 431	Investeringer i aksjer og andeler		7	34 119 424	34 592 431
1 544 000	1 557 947	Obligasjoner og andre fordringer		4, 7, 8	1 544 000	1 544 000
<b>40 740 606</b>	<b>43 733 923</b>	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>			<b>68 502 392</b>	<b>71 408 649</b>
<b>261 159 142</b>	<b>242 345 897</b>	<b>Sum anleggsmidler</b>			<b>261 058 489</b>	<b>242 090 039</b>
<b>Omløpsmidler</b>						
<b>Varer</b>						
3 838 846	2 141 609	Varer		2	3 439 353	1 328 205
<b>3 838 846</b>	<b>2 141 609</b>	<b>Sum varer</b>			<b>3 439 353</b>	<b>1 328 205</b>
<b>Fordringer</b>						
15 011 612	19 797 997	Kundefordringer			14 329 181	19 545 486
1 122 385	1 294 533	Andre fordringer		16	4 214 494	4 923 004
<b>16 133 997</b>	<b>21 092 530</b>	<b>Sum fordringer</b>			<b>18 543 675</b>	<b>24 468 490</b>
<b>Investeringer</b>						
341 033	303 547	Andre finansielle instrumenter		7	341 033	303 547
<b>341 033</b>	<b>303 547</b>	<b>Sum investeringer</b>			<b>341 033</b>	<b>303 547</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>						
6 085 412	12 013 251	Bankinnskudd, kontanter o.l.		13	3 391 169	10 785 808
<b>6 085 412</b>	<b>12 013 251</b>	<b>Sum bankinnskudd, kontanter o.l.</b>			<b>3 391 169</b>	<b>10 785 808</b>
<b>26 399 288</b>	<b>33 550 937</b>	<b>Sum omløpsmidler</b>			<b>25 715 231</b>	<b>36 886 050</b>
<b>287 558 430</b>	<b>277 896 834</b>	<b>Sum eiendeler</b>			<b>286 773 720</b>	<b>278 976 089</b>

Konsern		4.2 Balanse pr. 31.12. forts.		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2013	2012				2013	2012
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>						
<i>Egenkapital</i>						
<b>Innskutt egenkapital</b>						
45 213 328	45 213 328	Overkursfond		14	45 213 328	45 213 328
<b>45 213 328</b>	<b>45 213 328</b>	<b>Sum innskutt egenkapital</b>			<b>45 213 328</b>	<b>45 213 328</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>						
171 897 024	158 574 317	Annen egenkapital		14	172 073 815	158 563 687
171 897 024	158 574 317	<b>Sum opptjent egenkapital</b>			172 073 815	158 563 687
<b>217 110 352</b>	<b>203 787 645</b>	<b>Sum egenkapital</b>			<b>217 287 143</b>	<b>203 777 015</b>
<i>Gjeld</i>						
<b>Avsetning for forpliktelser</b>						
9 423 254	9 408 962	Pensjonsforpliktelser		4	9 423 254	9 408 962
4 739	Utsatt skatt				0 0	0
<b>9 423 254</b>	<b>9 413 701</b>	<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>			<b>9 423 254</b>	<b>9 408 962</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>						
35 017 387	38 275 093	Gjeld til kredittinstitusjoner		9, 10	35 017 387	38 275 093
5 854 444	6 816 046	Fond for samfunnsnyttige formål		12	5 854 444	6 816 046
<b>40 871 831</b>	<b>45 091 139</b>	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>			<b>40 871 832</b>	<b>45 091 139</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>						
0	0	Gjeld til kredittinstitusjoner			0	0
8 614 555	9 778 322	Leverandørgjeld		16	6 656 890	9 522 447
5 669 401	3 587 486	Betalbar skatt		11	5 669 401	3 587 486
1 947 982	1 863 532	Skyldige offentlige avgifter			1 830 542	1 762 021
3 921 055	4 375 009	Annen kortsiktig gjeld		16	5 034 659	5 827 019
<b>20 152 993</b>	<b>19 604 349</b>	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>			<b>19 191 491</b>	<b>20 698 973</b>
<b>70 448 078</b>	<b>74 109 189</b>	<b>Sum gjeld</b>			<b>69 486 577</b>	<b>75 199 074</b>
<b>287 558 430</b>	<b>277 896 834</b>	<b>Sum egenkapital og gjeld</b>			<b>286 773 720</b>	<b>278 976 089</b>

Honningsvåg 19. mai 2014

  
Inger M. Hansen  
Nestleder

  
Idar Jensen  
Styreleder

  
Oddbjørn Samuelsen  
Elverkssjef

  
Bjørg Masternes  
Styremedlem

  
Terje Roger Olsen  
Styremedlem

  
John Aase  
Styremedlem

## 4.3 Kontantstrømoppstilling

Konsern		Indirekte modell	Repvåg Kraftlag SA	
2013	2012		2013	2012
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>				
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
18 570 037	-1 746 045	Resultat før skattekostnad	19 468 954	247 165
-3 587 486	-2 221 196	Periodens betalte skatt	-3 587 486	-2 221 196
-78 138	2 452 632	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-48 126	2 406 832
12 410 671	11 929 024	Ordinære avskrivninger	10 591 841	9 962 370
2 225 113	393 163	Nedskrivning anleggsmidler	2 152 000	8 341 163
-1 697 237	-1 273 744	Endring varelager	-3 301 148	-751 436
4 786 385	13 611 345	Endring kundefordringer	5 216 305	12 929 487
-1 163 767	-493 002	Endring leverandørgjeld	-2 865 557	323 155
21 242	11 852 885	Endring i andre tidsavgrensingsposter	710 334	1 996 017
<b>31 486 820</b>	<b>34 505 062</b>	<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>28 337 117</b>	<b>33 233 557</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>				
506 000	-	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	363 000	-
-34 136 872	-13 456 003	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-32 310 969	-11 788 990
-	-	Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	-	-
-	-4 262 191	Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-	-4 252 126
435 521	-1 428 640	Endring andre investeringer	435 521	3 063 750
<b>-33 195 351</b>	<b>-19 146 834</b>	<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-31 512 448</b>	<b>-12 977 366</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>				
-4 219 308	-3 346 802	Opptak/nedbetaling av langsiktig gjeld	-4 219 308	-3 499 666
-	-	Opptak av ansvarlig lån	-	-
-	-	Netto endring i kassekreditt	-	-
-	-3 499 600	Egenkapitaltransaksjoner	-	-3 356 802
-	-	Utbetalinger av konsernbidrag	-	-4 500 000
<b>-4 219 308</b>	<b>-6 846 402</b>	<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-4 219 308</b>	<b>-11 356 468</b>
<b>-5 927 839</b>	<b>8 511 826</b>	<b>Netto endring i kontanter og kontantekv.</b>	<b>-7 394 639</b>	<b>8 899 723</b>
12 013 251	3 501 425	Beholdning av kontanter og kontantekv. 1.1.	10 785 808	1 886 085
<b>6 085 412</b>	<b>12 013 251</b>	<b>Beholdning av kontanter og kontantekv. 31.12.</b>	<b>3 391 169</b>	<b>10 785 808</b>

## 4.4 Noter

### Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømsanalyse og noter, og er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk. Selskapet har videre fulgt relevante bestemmelser i Norsk Regnskaps Standard utarbeidet av Norsk Regnskapsstiftelse.

### Inntektsføring

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Andelen av salgsinntekter som knytter seg til fremtidige serviceytelser, balanseføres som uopptjent inntekt ved salget og inntektsføres deretter i takt med levering av ytelsene.

### 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 fares 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.

### Vedlikehold og påkostning

Utgifter som påløper for å opprettholde eiendommenes kvalitetsnivå, kostnadsføres når de påløper. Utgifter som påløper for å bringe eiendommen tilbake til standarden ved vårt kjøp av eiendommen (tatt hensyn til bygningsteknisk utvikling fram til i dag) kostnadsføres direkte. Utgifter som representerer en standardheving av eiendommen ut over standarden ved vårt kjøp, tillegges kostpris, dvs. balanseføres.

### Varer

Varer er vurdert til del laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og netto salgsverdi (laveste verdis prinsipp).

### 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.

### Leasingavtaler

Selskapet har en leasingavtale med utløp 31.10.2014. Leasingavtalen er behandlet som operasjonell leasing.

### 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 (27%) 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 reverseres i samme periode er utlignet og nettoført.



### Pensjonsforpliktelser

Selskapets ansatte er forsikret gjennom konsernavtale. Konstnaden er utgiftsført med kr 61 300, pensjonsforpliktelsen er ikke balanseført.

### Kontantstrømsoppstilling

Kontantstrømsoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer.

### Konsernregnskapet

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Repvåg Kraftlag Sa og datterselskapet Infranord AS. I tillegg eies Origo Kapital AS med 31,26 %. Selskapet er innarbeidet etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Datterselskapet er innarbeidet etter oppkjøpsmetoden. Forskjellen mellom datterselskapets aksjer og bokført egenkapital er, på basis av en mer- mindreverdianalyse, henført til de av selskapets eiendeler og forpliktelser som har andre verdier enn de bokførte. Eventuell mer/mindreverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld elimineres.

Regnskapsprinsippene er ellers nærmere omtalt i de tilhørende noter til de enkelte regnskapspostene.

## Note 1 - Salgsinntekter

Alle tall i 1000 kr.

Forretningsområde Inntekter / kostnader	Felles virksomh.	Kraft- omsetning	Kraft- produksjon	Sentral- nett	Regio- nalnett	Distrib.- nett	Tele- virksomh.	Øvrig virksomh.	Avstemming Eliminering	Sum selskap
<b>Driftsinntekter</b>										
Energisalg - sluttbrukere, eks. avgifter		523								523
Energisalg - engros, eks. avgifter			5135							5135
Gevinst ved derivathandel										
Salg av overføringstjenester / leieinntekter					18378	65694			-15174	68898
Tilbakeført mer- (+) / mindreinntekt (-) inkl. renter						-2846				-2846
Inntekter ved abonnement, måling og avregning						283			-79	204
Årets mer (-) / mindreinntekt (+)						1141			-183	958
Energisalg - fjernvarme, ekskl. avgifter										
Inntekter ved veilyd										
Gevinst ved avgang anleggsmidler					72					72
Leieinntekter fast eiendom								145		145
Arbeid for andre										
Inntekter ved installasjon										
Andre varer og tjenester										
Andre driftsinnt./nettjenester inkl. elsertifikater			12			393		2549		2954
<b>SUM DRIFTSINTEKTER</b>		<b>523</b>	<b>5147</b>		<b>18450</b>	<b>64665</b>		<b>2694</b>	<b>-15436</b>	<b>76043</b>
<b>Driftskostnader</b>										
Energikjøp		520	58							578
Nettap					1571	1937				3508
Tap ved derivathandel										
Kjøp av overføringstjenester			393		3097	14781			-15174	3097
Systemtjenester										
Varekostnader					5	361		47		413
Lønn og andre personalkostn., inkl. pensjon	6528		412		1596	13963		1095		23594
Andre driftskostnader inkl. elsertifikatorndn.	6032	3	649		2347	8084		222		17337
Avskrivninger			407		2511	7478		196		10592
Nedskrivning på anleggsmidler										
Eiendomsskatter			292		37	1156		1		1486
Tap på fordringer						68				68
Tap ved avgang anleggsmidler		24								24
Internprisede tjenester										
<b>SUM DRIFTSKOSTNADER</b>	<b>12584</b>	<b>523</b>	<b>2211</b>	<b>0</b>	<b>11164</b>	<b>47828</b>	<b>0</b>	<b>1561</b>	<b>-15174</b>	<b>60697</b>
<b>DRIFTSRES. FØR FORDELING AV FELLESKOSTN.</b>	<b>-12584</b>		<b>2936</b>	<b>0</b>	<b>7286</b>	<b>16837</b>	<b>0</b>	<b>1133</b>	<b>-262</b>	<b>15346</b>
Fordeling av felleskostnader	-12584		303		1174	10301		806		
<b>DRIFTSRESULTAT</b>			<b>2633</b>	<b>0</b>	<b>6112</b>	<b>6536</b>	<b>0</b>	<b>327</b>	<b>-262</b>	<b>15346</b>

## Note 2 Varer

Varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og netto salgsverdi.

Konsern			Repvåg Kraftlag SA	
2013	2012		2013	2012
3 838 846	2 141 609	Varelager	3 439 353	1 328 205
<b>3 838 846</b>	<b>2 141 609</b>	<b>Sum</b>	<b>3 439 353</b>	<b>1 328 205</b>

## Note 3 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

Konsern			Repvåg Kraftlag SA	
2013	2012	Lønnskostnader	2013	2012
22 231 571	21 238 826	Lønninger	20 928 192	19 864 543
-1 208 236	-1 330 361	Aktiverte lønnskostnader	-1 208 236	-1 330 361
3 228 808	1 943 214	Pensjonskostnader	3 167 508	1 612 814
672 306	656 095	Andre lønnskostnader	706 428	751 122
<b>24 924 449</b>	<b>22 507 774</b>	<b>Sum</b>	<b>23 593 892</b>	<b>20 898 118</b>
43,0		Antall ansatte	40,0	

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret	Deligater årsmøte
Lønn	888 649	341 267	18 000
Fordel fri bil	117 720	0	0
Andre naturalytelser	13 155	0	0
Lån	70 000	0	0

I tillegg til lønn utbetales godtgjørelser til dekning av utgifter etter statens regultav. Premie for deltakelse i selskapets kollektive pensjonsordning dekkes i tillegg.

Konsern	Revisor	Repvåg Kraftlag SA
kr 225 000	Kostnadsført revisjonshonorar for 2013 utgjør:	kr 180 000
kr 53 400	Andre tjenester	kr 42 400
kr 9 750	Attestasjonsoppgaver	kr 9 750
kr 0	Skatterådgivning	kr 0

## Note 4 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet følger NRS om Pensjoner.

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 69 personer. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringsselskap. Selskapet har også inngått avtale om avtalefestet pensjon. I tillegg har selskapet en løpende gavepensjon. Disse finansieres over selskapets drift, og er udekket. Forpliktelse er avsatt.

Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 936 927
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 058 852
Avkastning på pensjonsmidler	-1 599 204
Resultatført estimatavvik	0
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>2 396 575</b>
Administrasjonskostnader	383 380

	LOF og AFP Midler < forpliktelser
Beregnete pensjonsforpliktelser	58 153 586
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	45 072 986
Ikke resultatført tap og estimatavvik	3 834 625
Forskuddsbetalt pensjon (netto pensjonsforpliktelser)	9 245 975

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	4,0 %
Forventet lønnsregulering/pensjonsøkning/G-regulering	3,75%, 2,75%, 3,50 %
Forventet avkastning på fondsmidler	4,40 %

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

Det er avsatt til dekning av gavepensjon med kr 177.268,-.

Datterselskapets pensjonsmidler/forpliktelser er ikke regnskapsført.

## Note 5 Varige driftsmidler

(tall i hele 1.000 kr)

Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Avskrivningene er fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

Repvåg Kraftlag Sa	Anlegg under utførelse	Bygninger og annen fast eiendom	Kraftverk	Fordelingsanlegg	Driftsløsøre, inventar osv.
Anskaffelseskost 1.1.	2 196	53 109	20 487	227 290	16 913
Tilgang	25 391	162	390	2 039	4 418
Avgang	0	0	0	0	494
<b>Anskaffelseskost 31.12.</b>	<b>27 587</b>	<b>53 271</b>	<b>20 877</b>	<b>229 329</b>	<b>20 837</b>
Oppskrevet før 1.1.1999	0	0	0	0	0
Akk. avskrivninger 31.12.	0	10 859	12 703	129 371	10 166
Akk. nedskrivninger 31.12.	0	0	0	0	0
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>27 587</b>	<b>42 412</b>	<b>8 174</b>	<b>99 958</b>	<b>10 671</b>
Årets avskrivninger	0	1 256	327	6 690	2 319
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0
Avskrivningsprosent	0	0 - 2,0	2,2 - 8,3	2,0 - 4,0	6,7 - 33,3

Konsern	Anlegg under utførelse	Bygninger og annen fast eiendom	Kraftverk	Fordelingsanlegg	Driftsløsøre, inventar osv.
Anskaffelseskost 1.1.	2 196	53 109	20 487	227 290	50 055
Tilgang	25 391	162	390	2 039	6 244
Avgang	0	0	0	0	607
<b>Anskaffelseskost 31.12.</b>	<b>27 587</b>	<b>53 271</b>	<b>20 877</b>	<b>229 329</b>	<b>55 692</b>
Oppskrevet før 1.1.1999	0	0	0	0	0
Akk. avskrivninger 31.12.	0	10 859	12 703	129 371	17 196
Akk. nedskrivninger 31.12.	0	0	0	0	0
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>27 587</b>	<b>42 412</b>	<b>8 174</b>	<b>99 958</b>	<b>38 496</b>
Årets avskrivninger	0	1 256	327	6 690	4 137
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0
Avskrivningsprosent	0 - 2,0	0 - 2,0	2,2 - 8,3	2,0 - 4,0	6,7 - 33,3

## Note 6 Mer-/Mindreinntekt

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkets prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Repvåg Kraftlag SA for 2013 rapportert en mindreinntekt i denne virksomheten på MNOK 1,141.

### Årets mindreinntekt for Repvåg Kraftlag Sa fremkommer som følger:

(tall i hele 1000 kr)	
Inntektsramme for 2013	64 712
Kostnader overliggende nett, eiendomsskatt	4 290
Avvik avskrivning og avkastningsgrunnlag	1 115
<hr/>	<hr/>
Tillatt inntekt	70 117
Årets KILE kostnad	2 248
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	66 728
<hr/>	<hr/>
Årets mindreinntekt	1 141

Akkumulerte mer-/mindreinntekter pr. 31.12.13:

Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+)	1 420
Renter mer-/mindreinntekt (-/+)	21
<hr/>	<hr/>
Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) inkl. renter	1 441

Mer-/mindreinntekt er klassifisert som henholdsvis kortsiktig gjeld og kortsiktig fordring i balansen, og skal avregnes i fremtidige inntekter.

I henhold til forskrift til energiloven gis seperat regnskapsinformasjon om resultat-enhetene innenfor monopolvirksomheten for Repvåg Kraftlag Sa.

Rapporterte tall for Sentralnett er 0,-  
(tall i tusen NOK)

	Regionalnett		Lokalnett	
	2013	2012	2013	2012
Driftsresultat	6 112	3 370	6 534	-1 993
Avkastningsgrunnlag*	41 218	42 808	112 459	110 817
Avkastning nettkapital	14,8 %	7,9 %	5,8 %	-1,8 %
IB mer(-)/mindreinntekt(+)	0	0	1 777	636
UB mer(-)/mindreinntekt(+)	0	0	24	2 846

\* Avkastningsgrunnlag som definert i rapporteringen til NVE.

### Kvalitetsjustert inntektsramme ved ikke levert energi (KILE)

Fra og med 2007 er KILE fullt ut integrert i den ordinære reguleringsmodellen for nettvirksomhet i selskapet. KILE kostnad dekkes gjennom inntektsramme som en kostnad ved beregning av mer-/mindreinntekt. Direkte kompensasjon for ikke levert energi behandles som en driftskostnad. For ILE i 2013 er det ikke kompensert direkte. Direktekompensasjon føres som en driftskostnad og tas ikke med i mer-/mindreinntekt rapportering.



### Note 7 Aksjer og andeler i andre foretak m.v.

Anleggsaksjer og mindre investeringer i ansvarlige selskaper og kommandittselskaper hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse balanseføres til gjennomsnittlig anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Utbetalinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Anleggsmidler	Eierandel	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Porsa Kraftlag AS	10,0 %	60 000	60 000
Kvænangen Kraftverk AS	14,6 %	4 390 000	4 390 000
Ishavskraft AS	8,7 %	15 952 606	15 952 607
Ren AS		2 000	2 000
Ishavslink AS	13,2 %	5 000 000	5 000 000
Origo Nord AS	7,9 %	657 000	657 000
ElTele AS	7,9 %	736 713	736 713
Nordkapp Næringshage AS	10,1 %	55 000	55 000
Finnmark Kraft AS	12,5 %	7 250 000	7 250 000
Elinor AS		16 104	16 104
Sum		34 119 423	34 119 424

Andre finansielle instrumenter/obligasjoner	Eierandel	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
North Energy ASA		3 365 480	341 033

Andre finansielle instrumenter er bokført til markedsverdi.

### Note 8 Fordringer med forfall senere enn ett år

	2013	2012
Lån til Infranord AS	25 678 968	25 678 968
Lån til ansatte	1 544 000	1 544 000
Sum	27 222 968	27 222 968

### Note 9 Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

	2013	2012
Gjeld til kredittinstitusjoner	16 962 439	20 062 439

## Note 10 Pantstillelser og garantier m.v.

	Konsern 2013	Repvåg Kraftlag Sa 2013
Gjeld som er sikret ved pant ol.		
Gjeld til kredittinstitusjoner	35 017 387	35 017 387
Sum	35 017 387	35 017 387
<b>Balansført verdi av eiendeler pantsatt for egen gjeld:</b>		
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	20 000 000	20 000 000
Bankinnskudd	2 094 199	2 094 199
Sum	22 094 199	22 094 199

I tillegg er det inngått en negativ pantsettelseserklæring.

### Garanti – kausjon

Selskapet har ikke garanti – kausjon ut over det som fremkommer over.

## Note 11 Skatt

Skatter kostnadsføres når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endring i netto utsatt skatt. Skattekostnaden fordeles på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære poster i henhold til skattegrunnlaget.

Konsern		Repvåg Kraftlag SA
	<b>Årets skattekostnad fremkommer slik:</b>	
5 856 800	Betalbar selskapsskatt	5 856 800
0	Avsatt for mye tidligere år	0
-603 073	Brutto endring utsatt skatt i balansen	-379 858
0	Skatt intertransaksjoner	0
<b>5 253 727</b>	<b>Årets totale skattekostnad</b>	<b>5 476 942</b>
0	Herav henført til ekstraordinært resultat	0
<b>5 253 727</b>	<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>5 476 942</b>
	<b>Avstemming skattekostnad og skatt beregnet med nominell skattesats:</b>	
	Årets totale skattekostnad	5 476 942
	Skatt beregnet med nominell skattesats av res. før skatt	5 451 307
	<b>Avvik</b>	<b>25 635</b>
	<b>Avviket forklares med:</b>	
	Formuesskatt	993 227
	Avsatt for mye tidligere år	0
	1 % av midlertidige forskjeller 01.01.	120 476
	1 % av endring midlertidige forskjeller	18 531
	Skatt på permanente forskjeller	-1 106 599
	<b>Sum forklaring</b>	<b>25 635</b>
	<b>Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:</b>	
	Ordinært resultat før skattekostnad	19 468 954
	Ekstraordinært resultat før skatt	0
	Permanente forskjeller	-3 952 140
	Endring midlertidige forskjeller	1 853 090
	Fremføring underskudd	0
	Grunnlag betalbar skatt	17 369 904
	Skatt, 28 %	4 863 573
	<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>4 863 573</b>

		Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt			
2013	2012			2013	2012
		<b>Forskjeller som utlignes:</b>			
-6 102 664	-5 985 899	Driftsmidler		-6 017 494	-6 087 841
-39 068	69 924	Fordringer		15 651	131 748
25 352	40 034	Leasing		25 352	40 034
0	-12 141	Regnskapsmessig avsetning		0	-12 141
-9 423 254	-9 408 962	Pensjonsforpliktelse		-9 423 254	-9 408 962
-301 980	-377 474	Gevinst og tapskonto		-301 980	-377 474
0	-23 190	Fremførbart underskudd		0	0
1 801 000	3 667 000	Mer-/mindreinntekt i nettvirksomhet		1 801 000	3 667 000
<b>-14 040 614</b>	<b>-12 030 708</b>	<b>Sum</b>		<b>-13 900 725</b>	<b>-12 047 636</b>
-3 790 965	-3 368 598	Utsatt skatt		-3 753 195	-3 373 338
0	0	Ikke utlignbare forskjeller		0	0
-14 040 614	-12 030 708	Grunnlag oppført utsatt skattefordel		-13 900 725	-12 047 636
-3 790 965	-3 368 598	Utsatt skatt		-3 753 195	-3 373 338

Alle negative forskjeller som forventes å reversere innenfor samme periode er utlignet mot positive forskjeller.

## Note 12 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 fordelingsnøkkel der 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.

### Fondets størrelse pr 31.12.13

	Nordkapp	Måsøy	Porsanger	Kvalsund
Antall medlemmer	1 759	725	428	119
Saldo pr 31.12.12	3 908 558	1 672 597	937 165	297 726
Utbetalinger i 2013	630 189	211 412	120 000	0
	3 278 369	1 461 185	817 165	297 726

## Note 13 Bundne midler

### Repvåg Kraftlag Sa

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1.175.583,-

### Konsern

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1.241.560,-

## Note 14 Egenkapital

	Overkursfond	Annen EK	Sum
<b>Egenkapital 01.01.</b>	<b>45 213 328</b>	<b>158 563 687</b>	<b>203 777 015</b>
<b>Årets endring i kapital</b>			
Årets resultat	13 992 012		13 992 012
Avsatt til konsernbidrag	-481 884		-481 884
			0
<b>Egenkapital 31.12.</b>	<b>45 213 328</b>	<b>172 073 815</b>	<b>217 287 143</b>

## Note 15 Magasinbeholdning

Anskaffelseskostnaden for vannet i magasinet er null, og vurderingen av verdsettelsen av beholdningen er usikker. I tråd med anbefaling for bransjen balansføres ikke beholdningen av vann i magasinen, og endringen i magasinbeholdningene resultatføres ikke.

Pr. 31.12.13 tilsvarte magasinbeholdningen en energimengde på 5,59 GWh (53 % fylling).

## Note 16 Datterselskap/Tilknyttet selskap

Datterselskap:	Eier-/ stemmeandel	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- ktr.	Kostpris	Bokført verdi
Infranord AS	100 %	2009	Nordkapp	2 010 000	2 010 000
Årsresultat	-602 885				
Balanseført egenkapital	1 906 027				
Tilført konsernbidrag	481 884	Brutto kr 669.283			
Mellomværende med selskap i samme konsern		31.12.13	31.12.12		
Andre fordringer		4 101 615	3 722 873		
Lån til foretak i samme konsern		25 678 969	25 678 969		
Leverandørgjeld		0	295 399		
Annen kortsiktig gjeld		2 112 738	1 665 554		

Lån kr 2.750.000 er gitt til Finnmark Kraft AS.

Datterselskap:	Eier-/ stemmeandel	Forretnings- ktr.	Kostpris	Bokført verdi
Origo Kapital AS	31,3 %	Alta	25 000 000	2 327 182

Balanseført verdi er ført opp etter kostmetoden i selskapsregnskapet og nedskrevet til virkelig verdi. I konsernregnskapet er eierandel oppført etter EK-metoden.



# 5. Revisjonsberetning



Tlf: 77 00 19 00  
Fax: 77 00 19 19  
www.bdo.no

Fjordgata 14  
Postboks 648  
9486 Harstad

Til årsmøte i Repvåg Kraftlag Sa

## Revisors beretning

### Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Repvåg Kraftlag Sa som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 13 992 012, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 13 616 310. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2013, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

### Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

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

### Revisors oppgaver og plikter

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

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

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

#### *Konklusjon*

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Repvåg Kraftlag Sa' finansielle stilling per 31. desember 2013 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

#### **Uttalelse om øvrige forhold**

##### *Konklusjon om årsberetningen*


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

Harstad, 25. mai 2014

**BDO AS**



Knut Haugen  
Statsautorisert revisor





[www.rkal.no](http://www.rkal.no)