



# Årsberetning 2015



	Side
1 Innledning.....	1
1.1 Verdigrunnlag er en viktig veiviser for oss.....	2
1.2 Kraftlagets formål .....	2
1.3 Selskapsstruktur og organisasjon .....	3
1.4 Nyansettelser i løpet av året. ....	4
1.5 Organisasjonskart Repvåg Kraftlag SA .....	5
1.6 Årsmøte.....	5
1.7 Møter .....	7
1.8 Revisjon .....	7
1.9 Styret .....	7
1.10 Møter.....	8
1.11 Andre organisasjoner.....	8
1.12 Personalet .....	9
1.12.1 Rekruttering .....	9
1.13 Verne og miljøarbeid .....	10
1.14 Måler- og tilsynsavdelingen .....	12
2 Generelt om året som har gått:.....	13
2.1 Kraftlagets fiberutbygging.....	16
3 Økonomi .....	16
3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar .....	17
3.2 Samfunnsregnskap.....	17

Feilretting pågår.



## 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 Høvdning skipsopphugging i Sandnessjøen.

1 nov. 1953 starter Repvåg Kraftverk.  
1954 – 56 ble Porsangerlinjen utbygd  
20. juli 1956 ble 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. Årsmøtet 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**



Rolvøy badet i kveldssol.

## 1.2 Kraftlagets formål

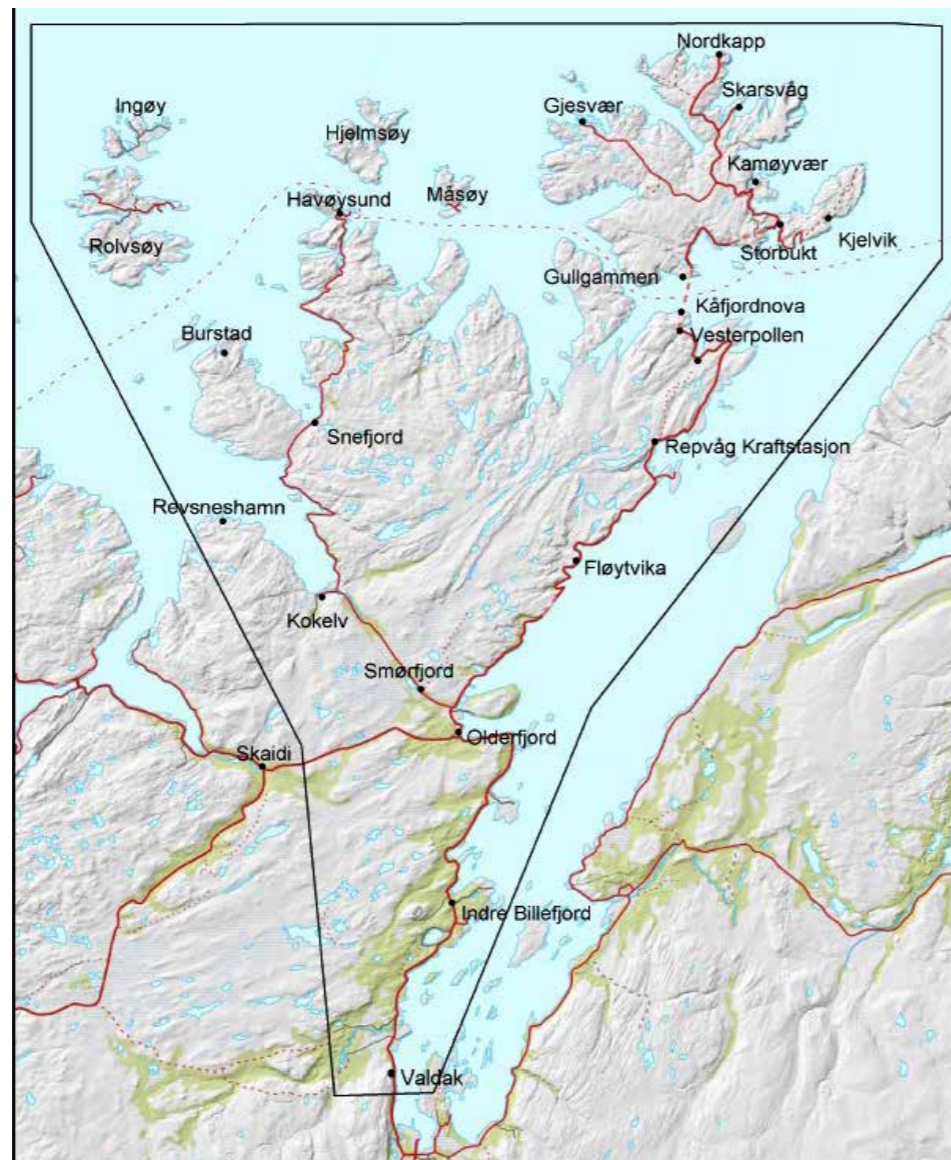
Selskapets hovedvirksomhet er å distribuere, omsette og produsere energi innenfor selskapets konsesjonsområde. Dette gjelder også signaloverføring. Selskapet kan også delta som hel- eller deleier i annen virksomhet både i og utenfor konsesjonsområdet.

Hovedmålene for virksomheten er å:

- skape varige verdier for våre medlemmer og lokalsamfunnet.
- drive elektrisitetstettet 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. I tillegg er InfraNord lokalisert ved hovedkontoret i Honningsvåg.



Repvåg Kraftlags forsyningsområde.

Repvåg Kraftlag har ansvaret for elektrisitetforsyningen 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 Sneffjord og Repvåg i nord. Her har vi fem 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. 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 fire montører og tre lærlinger. I tillegg til montører og lærlinger er også administrasjonen lokalisert i Honningsvåg

## 1.4 Nyansettelser i løpet av året

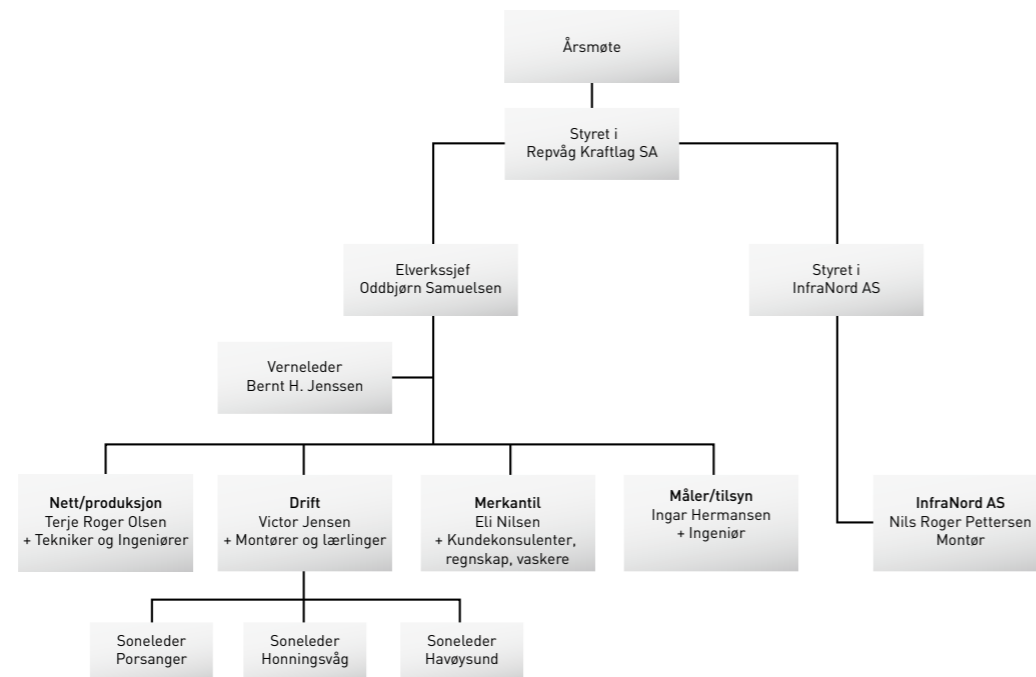
Anna Gontarz ble ansatt som renholder 01.02.2015

Håkon A. Opgård ble ansatt som lærling



Stolpebrann ved Myrfjord. Punktet midlertidig utbedret

## 1.5 Organisasjonskart Repvåg Kraftlag SA



### 1.6 Årsmøtet

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

Årsmøtedelegater mai 2015.  
Fv. Lars Helge Jensen, Rolf Arne Nicolaisen, Irene Ramberg Eliassen, Ulf Stødle, Bente Ravlo, Werner Hansen, Alfred Stabell og Bjørnar Pettersen



### Årsmøtedelegater 2015

#### NORDKAPP VALGKRETS

1. Lars Helge Jensen, Honningsvåg
2. Eli Skille, Honningsvåg
3. Svein Harald Trondal, Honningsvåg
4. Werner Hansen, Honningsvåg
5. Bente Ravlo, Honningsvåg

#### Varamannsliste Nordkapp valgkrets:

1. Bjørnar Pettersen
2. Elisabeth Jensen
3. Harry Vollen
4. Turid Isaksen
5. Rolf Arne Nicolaisen

#### PORSANGER VALGKRETS

1. Josef Vedhugnes

Ulf Inge Stødle  
Heli Korhonen

#### MÅSØY KOMMUNE

1. Alfred Stabell

Svein Roald Larsen

2. Irene Ramberg Eliassen

Åsmund Egil Høie  
Torunn Sedeniussen

### 1.7 Møter

Det har i driftsåret 2015 vært avholdt et ordinært årsmøte og et ekstraordinært årsmøte der det ble behandlet 18 saker.

### 1.8 Revisjon

Som revisor har Repvåg Kraftlaget benyttet BDO AS.

### 1.9 Styret

Styret har 5 medlemmer, med personlige varamedlemmer. 4 medlemmer med varamedlemmer velges av årsmøtet. Kraftlagets ansatte velger 1 medlem med varamedlem samt en observatør. Styret har 1 fast kvinnelig medlem og 3 kvinner som varamedlemmer. 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 DEFOs årsmøte i Loen.  
Fv. Eli Nilsen administrasjonssjef, Stein B. Isaksen, Odd Arne Nilsen, Jan Morten Hansen, Anne Haraldsvik, John Aase og Oddbjørn Samuelsen elverkssjef. Observatør Jonas Johnsen var ikke tilstede i Loen.

### Styremedlemmer

#### Oppnevnt av representantskapet

Jan Morten Hansen Honningsvåg  
 Odd Arne Nilsen Honningsvåg  
 John Aase Havøysund  
 Anne Haraldsvik Porsanger/Jonsnes

### Personlige varamedlemmer

Inger Grøneng, Honningsvåg  
 Odd Magne Nylund, Honningsvåg  
 Ann Synøve Hansen, Havøysund  
 Karl Nikodemussen, Kokelv

#### Oppnevnt av de ansatte

Stein B. Isaksen Honningsvåg Ann Kristin Samuelsen, Honningsvåg

#### Observatør for de ansatte:

Jonas Johnsen, Honningsvåg

#### Administrasjonens representant:

Oddbjørn Samuelsen Elverkssjef Eli Nilsen administrasjonssjef

## 1.10 Møter

Styret har i 2015 avholdt 9 møter og behandlet 63 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 og note 16. 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. Utvalget har også i 2015 hatt møter med politikere og byråkrater. Utvalgets arbeid har bidratt til at behandlingen av endringene er blitt løftet inn for en stortingsbehandling.

Stolpeskifte på Repvåglinja



Gjesvær med Stappan i bakgrunnen



Vår første fiberkunde i Olderfjord utbyggingen Valerius Hildonen-Nilsen og montør Erik Holst.



Montører i gang med fiberutbygging i Olderfjord.



Vedlikehold i Burstad

## 1.12 Personalet

Det var 43 ansatte totalt i konsernet, dette inkluderer 4 lærlinger og 3 fra InfraNord. Totalt representerer dette 36,67 årsverk i konsernet.

Sykefraværet i Repvåg Kraftlag SA er på 2,6 % i 2015. I 2014 var sykefraværet 2,8 %. Korttidssykefraværet representerer 1,5 %, mens lang-

tidssykefraværet (fravær mer enn 16 dager) var på 1,1 %.



Vedlikehold i Burstad

### 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 vedrørende LOSA (Lokal Opplæring i Samarbeid med Arbeidslivet).

I tillegg kjører vi praktiskrettede kurs for Nordkapp maritime fagskole og videregående skole. Dette er kurs i nedfiring, lavspentskjøt, samt skjøt/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 lokalt. Vi har kontinuerlig 3 – 4 lærlinger.



Lærling Sigrid Jørgensen i arbeid på 66 kV linjen.

Montør Adrian Sjørusen i arbeid på 22 kV linje.

## 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 forsyningsområdet.

For å forbedre oss, og nå våre mål er det gjennomført internkontroll og vernerunder i alle avdelinger.

Arbeidstakere i Repvåg Kraftlag skal ha et godt fysisk og organisatorisk og psykososialt arbeidsmiljø slik at arbeidsopp-

gaver og sikkerhet blir ivaretatt.

Repvåg kraftlag har gjennomført kurs for ansatte i Arbeidsvarsling og varmearbeider i 2015.

AMU har hatt 4 møter i 2015. Arbeidsmiljøutvalget har behandlet 31 saker i 2015. I tillegg har underutvalg for AMU arbeidet med Akan arbeid som Akan avtale, kjøregler, og handlingsplan for Akan.

Medlemmer arbeidsgiver:  
Oddbjørn Samuelson  
Victor Jensen  
Terje Olsen

Vara: Eli Nilssen

Medlemmer arbeidstaker:  
Stig O. Bårdsnes Leder i 2014  
Cato Søderholm  
Tom Wagelid

Vara: Michael Holmgren

Sekretær Bernt H. Jenssen, verneleder.

Repvåg Kraftlag er tilknyttet Frisk i Nord Hammerfest som er en godkjent BHT. Frisk i Nord har bistått med førstehjelpskurs, Kurs i bruk av hjertestarter avdeling Olderfjord.

Det har også vært startet kurs for AMU medlemmer som videreføres 2016. Frisk i Nord har også bistått i arbeidet med planlegging av Akan arbeidet i Repvåg Kraftlag. Det har vært fokus på forebyggende helsearbeid og tilbud til ansatte med behov for hjelp til røykeslutt, det er innført forbud mot røyk i alle kraftlagets bygninger og kjøretøy fra januar 2015.

To av ansatte har deltatt i kurs sikkerhetskultur i Energibransjen.

Melding om hendelser og forbedringer ligger omentrent på samme nivå som tidligere. Saker til vurdering 24, behandlet 12 og saker som er lukket 12.

Det har ikke vært registrert skade på ansatte i 2015.

Det har ikke vært brann eller tilløp til brann i noen bygninger eller objekt.

Avfall/Miljø blir godt ivaretatt og spesialavfall innlevert til godkjent deponi.

Repvåg Kraftlag tilstreber en bevisst holdning i forhold til miljø og forurensing.



Soneleder Michael Holmgren på linjearbeid. Verneutstyret er på plass.

## 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 i henhold til DSBs krav.

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, 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.

DSB har i spesifisert rammebrev pålagt Repvåg Kraftlag SA og utføre tilsyn med kundens elektriske anlegg i vårt forsyningsområdet. Vi gjennomførte tilsyn i henhold til den opprinnelige tilsynsplanen for 2015 uten avvik.

I henhold til instruks har vi prioritert arbeidet med kontroll av nyanlegg og nyere installasjonsarbeid.

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 2015:

Vi har i 2015 gjennomført tilsyn med 260 tilsynsobjekt, inkludert ca 40 hendelsesbaserte tilsyn.

Totalt utgjør dette 232 tilsyn med boliger, hytter og næringsvirksomheter.

Vi har i 2015 gjennomført virksomhetstilsyn hos noen av våre installatører, samt gjennomført noen virksomhetstilsyn mot næringsvirksomheter etter en risikovurdering. DLE har bistått Politiet med brannetterforskning av tre branner i 2015.

DLE har ikke hatt tilsyn av DSB i 2015. Tilsynsplan for 2016 er sendt DSB og godkjent.

#### Måling

Måler og tilsynsavdelingen har i tillegg til det pålagte tilsynsarbeidet, ansvaret for drift og vedlikehold av kraftlagets avanserte måler- og styringssystem(AMS). Avdelingen har i 2015 ikke prioritert utskifting av førstegenerasjons AMS målere. Grunnen til dette er endrede krav til måler som fører til at vi må skifte ut alle dagens målere innen 2019.

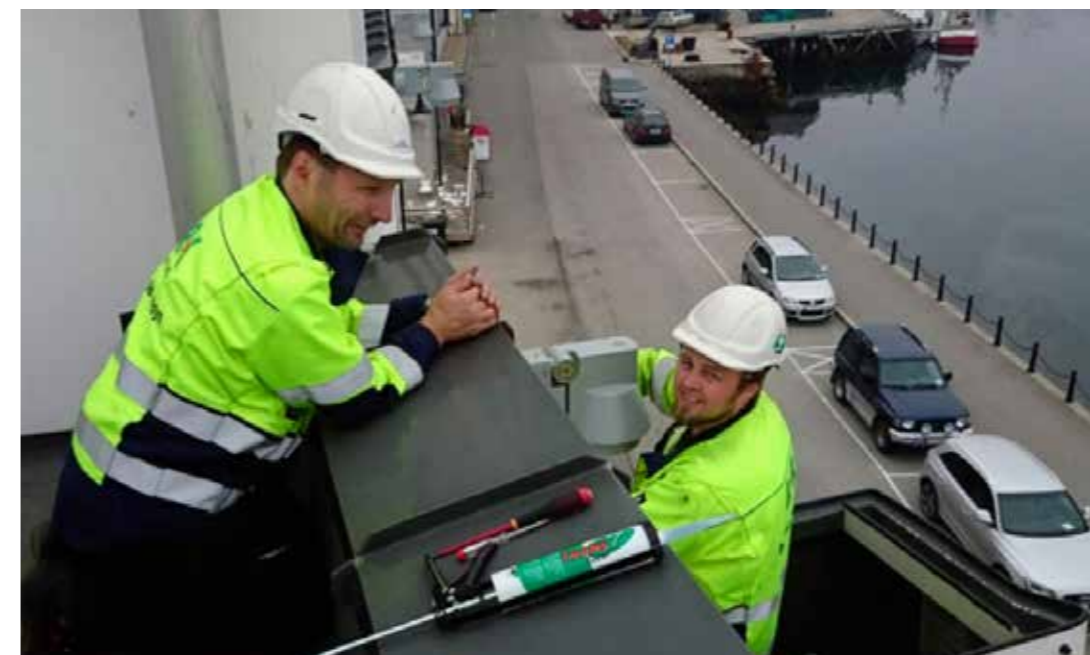
Repvåg Kraftlag inngikk i 2014 et forpliktende samarbeid med flere e-verk gjennom AMS Nord. Målet var felles anskaffelse av nye smartmålere, innsamlingssystem, nettstasjonsovervåking og annet støttesystem for drift og nettnytte. I slutten av 2015

skrev AMS Nord kontrakt med danske Kamstrup om levering av målere og annet utstyr til Repvåg Kraftlag, Alta Kraftlag, Luostejok Kraftlag, Nordkyn Kraftlag, Ymber og Tromskraft

#### Status måling:

Vi vil fra og med 2016 og frem til 2019 foreta utskifting av samtlige målere til en ny smartmåler levert av Kamstrup. Nye smartmålere fra Embriq som i dag er ute hos våre kunder, vil bli skiftet ut og forsøkt solgt til andre energiverk som benytter deres AMS system

På grunn av forskriftsendring og innføring av AMS i Norge vil kontroll av målere være frivillig frem til forskriften trer i kraft i 2019.



Ingar Hermansen og Jonas Johnsen i måler tilsynsavdeling i arbeid.

## 2 Generelt om året som har gått

NVE/OED fornyet heller ikke i 2015 konsesjonen for Repvåg kraftverk. Kraftstasjonen drives med en midlertidig tillatelse fra OED. NVE har sendt ut på høring et forslag til konsesjon i 2015, men den er fortsatt ikke vedtatt av 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 i Kristiansand og det årlige møte mellom KBO enhetene i Finnmark som ble avholdt i april i Karasjøk. Videre har vi deltatt ved den årlige gjennomgang av Regional kraftsystemutredning for Finnmark i Vadsø og deltatt på Statnetts årlige driftstekniske møte i Tromsø, Norges Energidager arrangert av NVE i Oslo i 2015 og DEFOs årsmøte i Loen med styret.

Det årlige tilsyn av Repvåg kraftverks dammer er utført i samarbeid med innleid vassdragstekniske ansvarlig (VTA) fra Troms kraft Produksjon. DSBs årlige besøk og tilsyn ble ikke utført i 2015. NVE gjennomførte et skriftlig sjøkabeltilsyn først på året og ga denne tilbakemelding i desember sitat; NVE anser avvikene som lukket og at revisjonssaken med dette er avsluttet.

Trygve Giæver  
og Bernt Jensen  
ved Ørretvannsdemningen.



## 2.1 Kraftforsyning

ILE/KILE statistikken for varslede avbrudd: en liten økning i antall, men nedgang i varighet og avbruddskostnader.

Ikke varslede avbrudd: en sterk økning (over 100%) i antall avbrudd. Total varighet er gått ned mens avbruddskostnadene er gått kraftig opp.

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
2014	448	930	23,2	752,0	2010	1187	37,3	1929,0
2015	582	147	14,8	462,3	4306	736	78,1	6462,3

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 x10 = 3000 min eller 50 timer.

Av større driftsforstyrrelser kan nevnes fasebrudd på 72,5 kV linja Smørfjord – Havøysund den 16/2 med KILE kost på 1,319 MNOK, flere feil på 66 kV linjene Smørfjord – Storbukt 10/2 med KILE – kost 1,031 MNOK og flere utfall av 24 kV linje Sarnes – Gjesvær 10/2 med KILE – kost 0, 619 MNOK.

Uværsperioden i februar hadde samlede KILE – kost på litt over 4 MNOK.

Det ovennevnte kostnadene kommer til direkte fradrag i vår ramme gitt av NVE.

### Driftsentral/Nettinformasjon

- Driftsentral, utskifting av PC og programvare levert og utført av ABB.
- Driftssentralstyring; redundant samband bygd til Smørfjord, Storbukt og Havøysund tr.st.med fiber.

- Topologisk koblings skjema laget i Compass, dette erstatter løse korktavler med knappenåler.
- Netbas, bildeprogram innlagt med GPS koordinater etter topplinjekontroll med helikopter.
- Nettbrett innkjøpt til overordnet vakt for overvåkning og styring hjemmefra.
- Nytt kjøleanlegg montert i driftsentralens tavlerom etter havari.

### Produksjon

- I 2015 produserte Repvåg kraftstasjon 23,3 GWh mot 21 GWh året før. Midlere produksjon, gjennomsnittet de 10 siste årene, er 21,5 GWh.
- Vannbeholdningen var ved årets begynnelse 16,8 mill.m<sup>3</sup> (60 % magasinifylling), og ved årets slutt 20,0 mill.m<sup>3</sup> (71 %). Økningen i vannbeholdningen tilsvarer ca. 1,25 GWh.
- I 2015 ble det foretatt omstøping av bærelageret i raft-lager til turbin 2 (forsikrings sak).
- Noen mindre betongreparasjoner ble utført i 2015 på Ørretvanndammen.
- Det har igjen oppstått lekkasjer i radiatorene til generatorenes luftkjøleanlegg.

### Regionalnett

- Alle 66 kV luftledninger ble befart med snøscooter og helikopter på vinteren.
- 66 kV Smørfjord-Storbukt fra 1974, isolatorskifte på seksjon Repvåg – Storbukt.
- Det ble foretatt relekontroll i Storbukt, Vesterpollen og Veidnes av Jacobsen Elektro.
- Effektbryterrevisjoner utført i Storbukt, Repvåg, Smørfjord og Havøysund av Alstom.
- Smørfjord transformatorstasjon, ut- og innvendig vedlikehold pågår - over flere år.
- Storbukt transformatorstasjon, utskifting av 15 år gammelt 110 V batterianlegg.
- Havøysund transformatorstasjon, utskifting av 20 år gammelt 110 V batterianlegg.
- Søkt anleggskonsesjon for 66 kV avgrensing til Fløytvika og ny transformatorstasjon.

### Distribusjonsnett

- 22 kV linje Snefjord – Havøysund ble ferdig fornyet i 2015. Reklamasjon og etterarbeid pågår.



Trådsifte ved  
Repvågstranda



Arbeid på  
Rolvøy.



- Nedbygging av plattformbetjente transformatorarrangement ble fullført innen fristen av 2100 Laholmen, 2180 Repvågstranda, 3070 Igeldas Indre, 3350 Oterberget, 3430 Mobil Olderfjord, 3560 Rissjåen og 4180 Årsæter, Tufjord. Det er søkt om fritak for levering til Sjøholmen på Måsøy. 22 kV linje Snefjord – Havøysund, riving av seksjon Hestevann–Havøysund.
- 22 kV linje Repvåg, trådkifte på strekningen Stranda – Vedbotn ca 1,5 km.
- 11 kV linje til nordre Tufjord, Rolvsøy isolator og ca 2,5 km ledninger skiftet.
- Nødstrøm etablert fra adm.bygg til Node Midtbyen, Honningsvåg.
- 1000 V ledninger fornyet på Veidnes i Porsanger.
- Kabelvogn og 1550 m reserve 24 kV omføringskabler innkjøpt.
- Lavspent fornyelse og forsterkning Revsneshavn - Bekkarbukta.
- Skifte av høyspentkabelen i Elvegata, mellom Parken og Vågen i Honningsvåg.

#### Veglys

- For Nordkapp, Måsøy og Kvalsund kommune har Repvåg Kraftlag avtale om å forestå bygging, drift og vedlikehold av veglysene.
- Statens Vegvesen har satt bort nybygging og vedlikehold av sine veglys til installatør.
- Porsanger kommune har satt bort ettersyn og vedlikehold (pæreskift) til installatør.
- Det er bygd nytt veglys langs veien til Kokelv kirke for Kvalsund kommune.
- Nye veglys montert over Elvedalen for Nordkapp kommune.
- Nye veglys er bygd langs den nye vegen ved kirkegården i Honningsvåg for Nordkapp.

## 2.2 Kraftlagets fiberutbygging

I 2015 har vi bygd ut to områder. I mai startet vi utrulling av fiber i Olderfjord, og i september hadde vi oppstart på utbygging i hyttefeltene Russelvdalen og Eidevann. Planleggingen av utbyggingen mot Smørfjord startet også opp mot slutten av 2015.



*Kraftlaget henger opp julegata for HHi. Et felles prosjekt mellom HHi, Nordkapp Kommune, OmKapp og Repvåg Kraftlag.*

## 3 Økonomi

I 2015 ble kraftprisene i snitt liggende på et noe lavere nivå enn budsjettet, og viser en nedgang i forhold til 2014.

Driftsresultat fra Repvåg Kraftlag SA sin kjernevirksomhet ble 1,2 mill. kr. fra produksjon, 3,5 mill. kr. fra nettvirksomheten og 0,1 mill. kr. på øvrig virksomhet, totalt 9,5 mill. kr.

Regnskapet for 2015 viser et årsresultat på 8,6 mill. kr. Det som påvirker resultatet er merinntekten på 6,7 MNOK som reduserer årsresultatet.

Beregnet skattekostnad for Repvåg Kraftlag SA utgjør 3 mill. kr. Vi viser her til note 11 skattekostnad.

Inntektsramme for Repvåg Kraftlag SA i 2015 er på 54.697 mill.kr. Dette er en økning på 1 mill fra 2014. I 2014 fikk Repvåg Kraftlag SA ingen utjevningstilskudd, i 2015 utgjorde tilskuddet kr 5,5 mill. Dette bidro til at Repvåg kraftlag reduserte nettleien.

Årets merinntekt på 6,7 mill. kr går direkte til nødvendige reinvesteringer i nettet.

Investeringer i varige driftsmidler utgjorde i 2015 21 mill.kr.

I 2015 var egenproduksjonen ved Repvåg kraftstasjon på 23,2 GWh mot 21,6 GWh i 2014. Midlere årsproduksjon er 22 GWh. Leverert kraft til forbruk i forsyningsområdet i 2015 var 122 GWh mot 121 GWh i 2014. Totalt nettap er beregnet til 10 %.

Regnskapet er innarbeidet som et konsernregnskap med kontantstrømsanalyse. Årsregnskapet består av et selskapsregnskap og konsernregnskap med noter og oppstillinger. Regnskapet er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift.

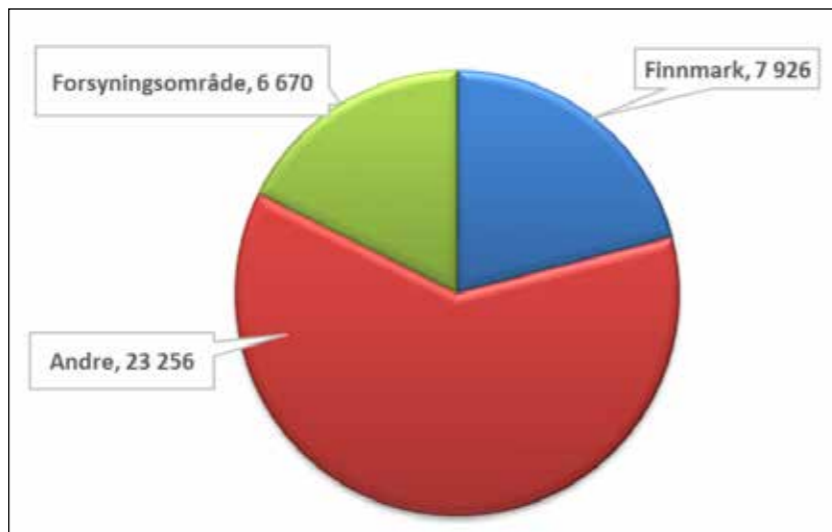
### 3.1 Kraftlaget tar samfunnsansvar

Kraftlaget har bevilget 2,1 MNOK fra fonds for samfunnsnyttige formål og fond for samfunns og næringsutvikling i 2015. Midlene ble gitt til et bredt spekter av lag, foreninger og bedrifter. 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.

### 3.2 Samfunnsregnskap

Samfunnsregnskapet er laget for å gi en alternativ og nyttig synliggjøring av selskapets verdiskapning og verdi for lokalsamfunn og eiere.

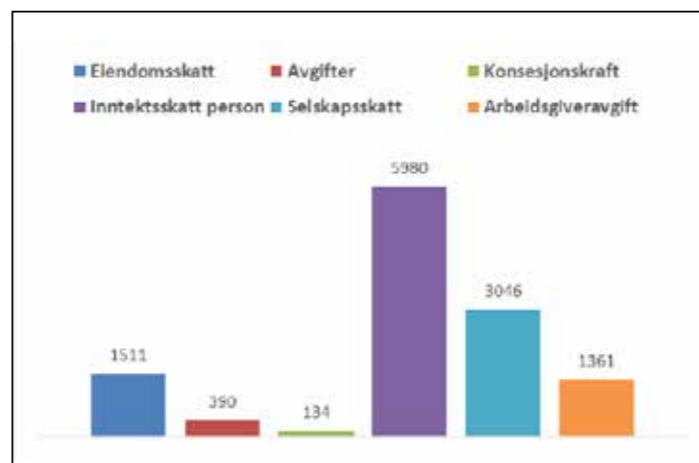


Fordeling av vare- og tjenestekjøp 2015

Repvåg Kraftlag sine kostnader og investeringer generer aktivitet ellers i samfunnet og vi har sett på hvor selskapets innsats plasseres.

For å kunne plassere verdiskapningen geografisk har administrasjonen gjort følgende avklaring. Vi deler den geografiske plasseringen i tre kategorier:

«Forsyningsområde», «Finnmark» og «Andre». «Forsyningsområdet» er kommunene Nordkapp, Måsøy, Kvalsund og Porsanger. «Finnmark» er her definert som resten av Finnmark. Resten av landet og utland er plassert i kategorien «Andre».

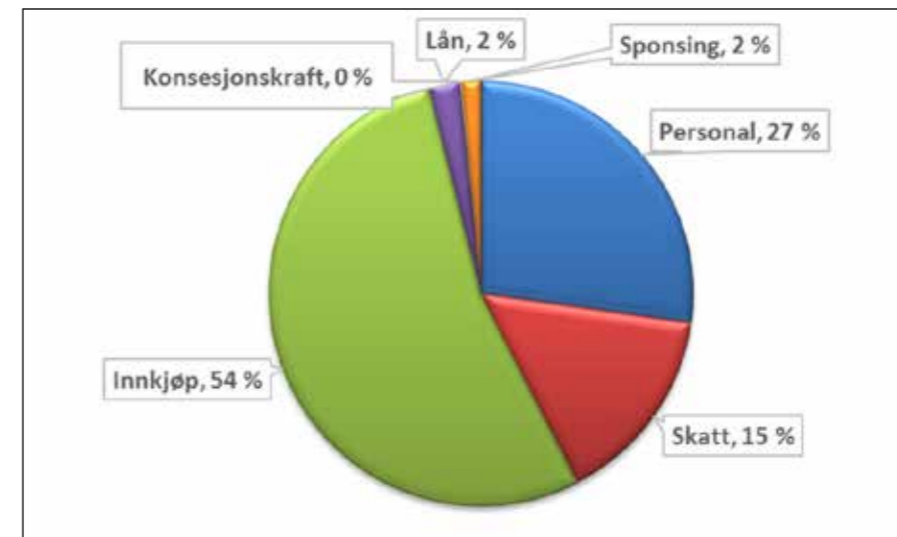


Skatteutbetalinger i 2015

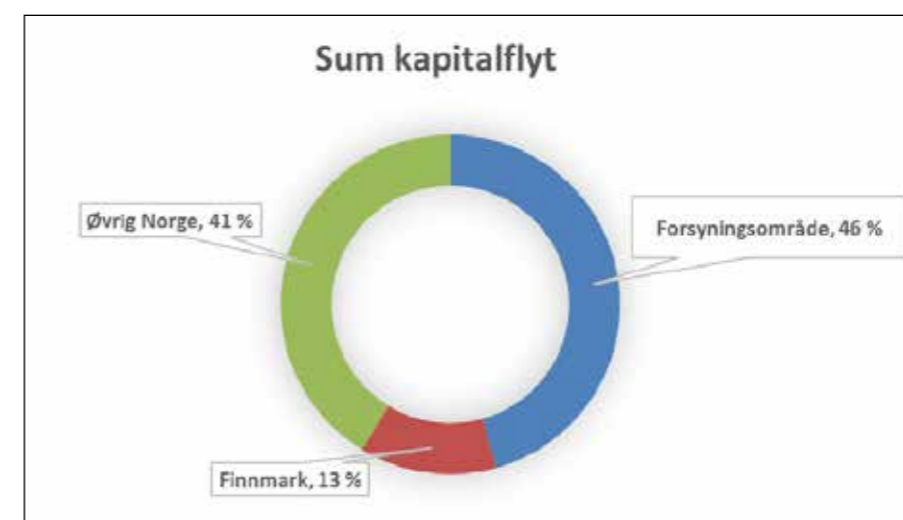
Plassering av leverandører hvor hovedkontor og avdelingskontor befinner seg i ulike kategorier har administrasjonen gjort en vurdering fra leverandør til leverandør. Det kontoret (hoved- eller avdelingskontor) hvor vi har inngått avtale definerer kategorien.

Repvåg Kraftlag utbetalte totalt kr 12,2 MNOK i skatt i 2015. Dette fordeler seg på eiendomsskatt, inntektsskatt, selskapsskatt, konesjonskraft og arbeidsgiveravgift. Energibransjen fikk innført full arbeidsgiveravgift fra 1. juli 2014. For kraftlaget sin del utgjorde dette 1,3 MNOK. Repvåg Kraftlag betaler konesjonskraft til kommunene Nordkapp og Måsøy, dette beløp seg til kr 0,13 MNOK i 2015.

Oppsummert presenterer vi konserntallene, det vil si tall fra både Repvåg Kraftlag og Infranord. Hele kapitalflyten i konsernet ligger på 84,5 MNOK, av dette går 23 MNOK til personal og 12,8 er innbetalt i skatt. Den største posten er det vi her har kaldt innkjøp. Denne posten ligger på 45 MNOK. Lån er renter betalt i 2015.



Verdiskapning per innsatsfaktor



Den totale fordelingen av verdiskapningen

Verdiskapningen fra Repvåg Kraftlag viser at 46 % går til å skape lokale ringvirkninger, 13 % gir ringvirkninger i Finnmark, mens 41 % går til staten og resten av landet. Inkludert i de lokale ringvirkninger ligger selvsagt også personalkostnadene.

Honningsvåg, 21. april 2015

Jan Morten Håbsen  
styreleder

Odd Arne Nilsen  
nestleder

Anne Haraldsvik  
styremedlem

Stein Bjørgulv Isaksen  
styremedlem

John Aase  
styremedlem

Oddbjørn Samuelson  
elverkssjef

## 4 Årsregnskap 2015

Konsern		4.1 Resultatregnskap pr. 31.12.		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2015	2014				2015	2014
<b>DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER</b>						
<b>Driftsinntekter</b>						
72 788 606	73 244 294	Salgsinntekter	1, 6	65 439 304	65 304 036	
30 886	136 904	Andre driftsinntekter	1	0	136 904	
72 819 492	73 381 198	Sum driftsinntekter		65 439 304	65 440 940	
<b>Driftskostnader</b>						
10 913 795	10 790 473	Varekostnad	15	7 755 484	7 695 697	
24 144 134	21 629 925	Lønnskostnad	3, 4	23 291 390	19 782 691	
14 035 457	12 739 901	Avskrivning varige driftsmidler	5	12 080 644	10 738 999	
19 084 272	19 685 485	Annen driftskostnad	3	17 888 148	17 660 506	
68 177 658	64 845 784	Sum driftskostnader		61 015 665	55 877 892	
4 641 834	8 535 414	Driftsresultat		4 423 639	9 563 048	
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>						
0	-2 984 182	Inntekt på investering i tilknyttet selskap	16	0	0	
226 348	231 825	Annen renteinntekt		947 986	1 045 858	
7 246 731	6 063 521	Annen finansinntekt		7 246 731	6 063 521	
0	75 886	Verdiendring markedsbasert fin. oml		0	-75 886	
170 060	0	Nedskrivning av finansielle poster	7,16	170 060	3 057 000	
1 029 362	1 294 163	Annen rentekostnad		1 028 378	1 293 821	
0	0	Annen finanskostnad		0	0	
6 273 657	1 941 115	Resultat av finansposter		6 996 279	2 682 672	
10 915 491	10 476 529	Ordinært resultat før skattekostnad		11 419 918	12 245 720	
2 810 314	2 703 071	Skattekostnad på ordinært resultat	11	2 924 278	3 199 873	
8 105 177	7 773 458	Ordinært resultat		8 495 640	9 045 847	
8 105 177	7 773 458	Årsresultat		8 495 640	9 045 847	
<b>Overføringer</b>						
5 596 508	7 773 458	Overført annen egenkapital		5 986 971	7 606 667	
2 508 669	0	Avsatt til fond for samfunnsnyttige formål		2 508 669	0	
0	0	Avsatt til konsernbidrag		0	1 439 180	
8 105 177	7 773 458	Sum overført		8 495 640	9 045 847	


Konsern		4.2 Balanse pr. 31.12.		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2015	2014			Note	2015	2014
<b>EIENDELER, ANLEGGSMIDLER</b>						
<b>Immaterielle eiendeler</b>						
6 316 997	4 615 998	Utsatt skattefordel	11	6 051 597	4 466 958	
6 316 997	4 615 998	Sum immaterielle eiendeler		6 051 597	4 466 958	
<b>Varige driftsmidler</b>						
68 484 129	70 734 309	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	41 678 694	42 116 441	
143 416 413	143 059 721	Maskiner og anlegg	5	143 416 413	143 059 721	
11 182 086	10 356 869	Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	5	9 550 885	10 260 763	
223 082 628	224 150 899	Sum varige driftsmidler		194 645 992	195 436 925	
<b>Finansielle anleggsmidler</b>						
0	0	Investeringer i datterselskap	16	2 010 000	2 010 000	
0	0	Investering i tilknyttet selskap	16	0	0	
0	0	Lån til foretak i samme konsern	8	27 157 789	27 826 347	
1 125 000	1 312 500	Lån til tilknyttet selskap	16	1 125 000	1 312 500	
33 122 567	36 025 421	Investeringer i aksjer og andeler	7	33 122 567	36 025 421	
1 754 000	1 754 000	Obligasjoner og andre fordringer	4, 7, 8	1 754 000	1 754 000	
36 001 567	39 091 921	Sum finansielle anleggsmidler		65 169 356	68 928 268	
265 401 192	267 858 818	Sum anleggsmidler		265 866 945	268 832 151	
<b>Omløpsmidler</b>						
<b>Varer</b>						
2 272 192	2 790 183	Varer	2	1 871 396	2 331 570	
2 272 192	2 790 183	Sum varer		1 871 396	2 331 570	
<b>Fordringer</b>						
10 357 511	11 410 131	Kundefordringer		10 188 331	11 250 646	
1 137 185	1 243 108	Andre fordringer	16	968 683	2 766 526	
11 494 696	12 653 239	Sum fordringer		11 157 014	14 017 172	
<b>Investeringer</b>						
95 087	265 147	Andre finansielle instrumenter	7	95 087	265 147	
95 087	265 147	Sum investeringer		95 087	265 147	
<b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>						
18 573 676	7 364 396	Bankinnskudd, kontanter o.l.	13	18 384 703	6 431 034	
18 573 676	7 364 396	Sum bankinnskudd, kontanter o.l.		18 384 703	6 431 034	
32 435 651	23 072 965	Sum omløpsmidler		31 508 200	23 044 923	
297 836 843	290 931 783	Sum eiendeler		297 375 145	291 877 074	

Konsern		4.2 Balanse pr. 31.12. forts.		Note	Repvåg Kraftlag SA	
2015	2014				2015	2014
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>						
<i>Egenkapital</i>						
<b>Innskutt egenkapital</b>						
45 213 328	45 213 328	Innskutt egenkapital	14	45 213 328	45 213 328	
45 213 328	45 213 328	Sum innskutt egenkapital		45 213 328	45 213 328	
<b>Opptjent egenkapital</b>						
185 266 990	179 670 482	Annen egenkapital	14	185 667 453	179 680 482	
185 266 990	179 670 482	Sum opptjent egenkapital		185 667 453	179 680 482	
230 480 318	224 883 810	Sum egenkapital		230 880 781	224 893 810	
<i>Gjeld</i>						
<b>Avsetning for forpliktelser</b>						
7 622 532	6 779 676	Pensjonsforpliktelser	4	7 622 532	6 779 676	
0	0	Utsatt skatt	0	0	0	
7 622 532	6 779 676	Sum avsetninger for forpliktelser		7 622 532	6 779 676	
<b>Annen langsiktig gjeld</b>						
27 203 595	31 084 473	Gjeld til kredittinstitusjoner	9, 10	27 203 595	31 084 472	
6 147 613	4 703 194	Fond for samfunnsnyttige formål	12	6 147 613	4 703 194	
33 351 208	35 787 667	Sum annen langsiktig gjeld		33 351 209	35 787 667	
<b>Kortsiktig gjeld</b>						
0	0	Gjeld til kredittinstitusjoner		0	0	
5 088 320	9 663 103	Leverandørgjeld	16	4 635 041	9 218 252	
3 969 122	3 528 134	Betalbar skatt	11	3 966 726	3 381 367	
2 471 358	1 809 027	Skyldige offentlige avgifter		2 399 033	1 651 923	
14 853 985	8 480 366	Annen kortsiktig gjeld	16	14 519 823	10 164 379	
26 382 785	23 480 630	Sum kortsiktig gjeld		25 520 623	24 415 921	
66 047 973	70 448 078	Sum gjeld		66 983 264	69 486 577	
297 836 843	290 931 783	Sum egenkapital og gjeld		297 375 145	291 877 074	

## 4.3 Kontantstrømoppstilling

Konsern		Indirekte modell		Repvåg Kraftlag SA	
2015	2014			2015	2014
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>					
10 915 491	10 476 529	Resultat før skattekostnad		11 419 918	12 245 720
-4 070 325	-5 669 370	Periodens betalte skatt		-3 923 558	-5 669 370
-	-136 904	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler		-	-136 904
14 035 457	12 739 901	Ordinære avskrivninger		12 080 644	10 738 999
170 060	3 060 092	Nedskrivning anleggsmidler		170 060	3 132 886
517 991	1 048 663	Endring varelager		460 174	1 107 783
1 052 620	3 601 481	Endring kundefordringer		1 062 315	3 078 535
-4 574 783	1 048 548	Endring leverandørgjeld		-4 583 211	2 561 362
8 172 228	2 883 555	Endring i andre tidsavgrensingsposter		8 599 310	864 158
26 218 739	29 052 495	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		25 285 652	27 923 169
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>					
-	275 000	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		-	275 000
-12 967 186	-20 401 348	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-11 289 710	-17 511 141
3 957 235	-	Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler		3 957 235	-
-1 054 381	-2 562 998	Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-1 054 381	-2 562 998
-	-	Endring andre investeringer		-	-
-10 064 332	-22 689 346	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-8 386 856	-19 799 139
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>					
-4 945 127	-5 084 165	Opptak/nedbetaling av langsiktig gjeld		-4 945 127	-5 084 165
-	-	Opptak av ansvarlig lån		-	-
-	-	Netto endring i kassekreditt		-	-
-	-	Egenkapitaltransaksjoner		-	-
-	-	Utbetalinger av konsernbidrag		-	-
-4 945 127	-5 084 165	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		4 945 127	-5 084 165
11 209 280	1 278 984	Netto endring i kontanter og kontantekv.		11 953 669	3 039 865
7 364 396	6 085 412	Beholdning av kontanter og kontantekv. 1.1.		6 431 034	3 391 169
18 573 676	7 364 396	Beholdning av kontanter og kontantekv. 31.12		18 384 703	6 431 034

Honningsvåg, 21. april 2015

  
Jan Morten Håsen  
styreleder

  
Odd Arne Nilsen  
nestleder

  
Anne Haraldsvik  
styremedlem

  
Stein Bjørgulv Isaksen  
styremedlem

  
John Aase  
styremedlem

  
Oddbjørn Samuelsen  
elverkssjef

## 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 varekrets-løpet. 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 da 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. Kostnaden 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- mindreverdivalutering, 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.

Repvåg Kraftlag Sa	Bokført	Kraft- omsetning	Produksjon	Nett	Øvrig virksomhet
Energisalg	4 315	177	4 138	0	0
Overføringer	57 557	0	0	57 557	0
Bredband	0	0	0	0	0
Andre inntekter	3 567	0	13	437	3 117
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>65 439</b>	<b>177</b>	<b>4 151</b>	<b>57 994</b>	<b>3 117</b>
Kraftkjøp	2 887	97	0	2 790	0
Nettleie	5 189	0	349	4 840	0
Andre driftskostnader	52 939	2	2 559	47 259	3 119
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>61 015</b>	<b>99</b>	<b>2 908</b>	<b>54 889</b>	<b>3 119</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>4 424</b>	<b>78</b>	<b>1 243</b>	<b>3 105</b>	<b>-2</b>

Konsern	Bokført	Kraft- omsetning	Produksjon	Nett	Øvrig virksomhet
Energisalg	4 315	177	4 138	0	0
Overføringer	57 557	0	0	57 557	0
Bredband	9 121	0	0	0	9 121
Andre inntekter	1 826	0	13	437	1 376
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>72 819</b>	<b>177</b>	<b>4 151</b>	<b>57 994</b>	<b>10 497</b>
Kraftkjøp	2 887	97	0	2 790	0
Nettleie	5 189	0	349	4 840	0
Andre driftskostnader	60 101	2	2 559	47 259	10 281
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>68 177</b>	<b>99</b>	<b>2 908</b>	<b>54 889</b>	<b>10 281</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>4 642</b>	<b>78</b>	<b>1 243</b>	<b>3 105</b>	<b>216</b>

## Note 2 Varer

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

Konsern			Repvåg Kraftlag SA	
2015	2014		2015	2014
2 272 192	2 790 183	Varelager	1 871 396	2 331 570
2 272 192	2 790 183	Sum	1 871 396	2 331 570

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

Konsern			Repvåg Kraftlag SA	
2015	2014		2015	2014
23 407 491	22 446 620	Lønnskostnader	22 193 733	20 814 183
-4 904 326	-2 638 679	Lønninger	-4 393 875	-2 638 679
3 192 676	104 797	Aktiverte lønnskostnader	3 053 529	-7 954
1 587 768	673 323	Pensjonskostnader	1 587 768	673 323
860 525	1 043 864	Arbeidsgiveravgift	850 235	941 818
24 144 134	21 629 925	Andre lønnskostnader	23 291 390	19 782 691
41,0		Sum	38,0	
		Antall ansatte		

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret	Deligater årsmøte
Lønn	946 961	448 098	32 500
Fordel fri bil	139 920	0	0
Andre naturalytelser	10 471	0	0
Lån	70 000	0	0

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

Konsern	Revisor	Repvåg Kraftlag SA
kr 184 000	Kostnadsført revisjonshonorar for 2015 utgjør:	kr 132 000
kr 73 400	Andre tjenester	kr 49 000
kr 15 100	Attestasjonsoppgaver	kr 15 100
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 forsikrings-selskap. 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	2 912 970
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 477 063
Avkastning på pensjonsmidler	-1 562 879
Resultatført estimatavvik	178 183
Netto pensjonskostnad	3 005 337
Administrasjonskostnader	254 027

LOF og AFP

Midler <  
forpliktelser

Beregnete pensjonsforpliktelser	59 402 189
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	51 955 629
Ikke resultatført tap og estimatavvik	490 550
Balanseført AGA	549 247
Netto pensjonsforpliktelser	7 505 257

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	2,7 %
Forventet lønnsregulering/pensjonsøkning/G-regulering	2,5%, 1,48%, 2,25%
Forventet avkastning på fondsmidler	3,30 %

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 117.268,-.

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.	13 720	53 510	21 433	258 072	22 540
Tilgang	0	849	10	18 090	2 089
Avgang	-9 748	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	3 972	54 359	21 443	276 162	24 629
Oppskrevet før 1.1.1999	0	0	0	0	0
Akk. avskrivninger 31.12.	0	13 319	13 443	143 476	15 681
Akk. nedskrivninger 31.12.	0	0	0	0	0
Bokført verdi pr. 31.12.	3 972	41 040	8 000	132 686	8 948
Årets avskrivninger	0	1 239	347	7 648	2 847
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.	13 720	53 510	21 433	258 072	60 285
Tilgang	1 566	849	10	18 090	2 201
Avgang	-9 748	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	5 538	54 359	21 443	276 162	62 486
Oppskrevet før 1.1.1999	0	0	0	0	0
Akk. avskrivninger 31.12.	0	13 319	13 443	143 476	26 667
Akk. nedskrivninger 31.12.	0	0	0	0	0
Bokført verdi pr. 31.12.	5 538	41 040	8 000	132 686	35 819
Årets avskrivninger	0	1 239	347	7 648	4 802
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 2015 rapportert en merinntekt i denne virksomheten på MNOK 6,759

Årets mindreinntekt for Repvåg Kraftlag Sa fremkommer som følger:  
(tall i hele 1000 kr)

Inntektsramme for 2015	54 697
Kostnader overliggende nett, eiendomsskatt	6 259
Avvik avskrivning og avkastningsgrunnlag	3 255
Tillatt inntekt	64 211
Årets KILE kostnad	6 498
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	64 472
Årets merinntekt	-6 759

Akkumulerte mer-/mindreinntekter pr. 31.12.15:	
Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+)	-11 073
Renter mer-/mindreinntekt (-/+)	-168
Akkumulert mer-/mindreinntekt (-/+) inkl. renter	-11 241

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 separat regnskapsinformasjon om resultat-enhetene innenfor monopolvirksomheten for Repvåg Kraftlag Sa.

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

	Regionalnett		Lokalnett	
	2015	2014	2015	2014
Driftsresultat	502	1 898	2 996	3 862
Avkastningsgrunnlag*	38 285	38 695	143 903	146 366
Avkastning nettkapital	1,3 %	4,9 %	2,1 %	2,6 %
IB mer(-)/mindreinntekt(+)	0	0	-4 360	1 777
UB mer(-)/mindreinntekt(+)	0	0	-11 241	-4 360

\* 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 drifts-kostnad. For ILE i 2015 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
Kvæningen Kraftverk AS	14,6 %	4 390 000	4 390 000
Ishavskraft AS	8,7 %	15 952 606	15 952 606
Ren AS		2 000	2 000
Ishavslink AS	15,5 %	1 042 765	1 042 765
Kunnskapsparke Origo AS	7,9 %	657 000	0
ElTele AS	7,9 %	736 713	736 713
Nordkapp Næringshage AS	10,1 %	155 000	155 000
Finnmark Kraft AS	12,5 %	9 812 998	9 812 998
KLP Egenkapitalinnskudd		954 381	954 381
Elinor AS		16 104	16 104
<b>Sum</b>		<b>33 779 567</b>	<b>33 122 567</b>

Andre finansielle instrumenter/obligasjoner	Eierandel	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
North Energy ASA	3 365 480	95 087	95 087

Andre finansielle instrumenter er bokført til markedsverdi.

## Note 8 Fordringer med forfall senere enn ett år

	2015	2014
Lån til Infranord AS	27 157 789	27 826 347
Lån til ansatte	1 754 000	1 754 000
<b>Sum</b>	<b>28 911 789</b>	<b>29 580 347</b>

## Note 9 Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

	2015	2014
Gjeld til kredittinstitusjoner	11 703 595	13 862 415

## Note 10 Pantstillelser og garantier m.v.

	Konsern 2015	Repvåg Kraftlag Sa 2014
Gjeld som er sikret ved pant ol.		
Gjeld til kredittinstitusjoner	27 203 595	31 084 472
<b>Sum</b>	<b>27 203 595</b>	<b>31 084 472</b>

Balanseført verdi av eiendeler pantsatt for egen gjeld:

Tomter, bygninger og annen fast eiendom	20 000 000	20 000 000
Bankinnskudd	17 090 002	5 068 064
<b>Sum</b>	<b>37 090 002</b>	<b>25 068 064</b>

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
	Årets skattekostnad fremkommer slik:	
3 969 122	Betalbar selskapskatt	3 966 726
542 191	Avsatt for lite tidligere år	542 191
-1 700 999	Brutto endring utsatt skatt i balansen	-1 584 639
0	Skatt intertransaksjoner	0
2 810 314	Årets totale skattekostnad	2 924 278
0	Herav henført til ekstraordinært resultat	0
2 810 314	Skattekostnad ordinært resultat	2 924 278
	Avstemming skattekostnad og skatt beregnet med nominell skattesats:	
	Årets totale skattekostnad	2 924 278
	Skatt beregnet med nominell skattesats av res.før skatt	3 083 378
	Avvik	-159 100
	Avviket forklares med:	
	Formuesskatt	570 065
	Avsatt for lite tidligere år	542 191
	2 % av endring midlertidige forskjeller	484 128
	Skatt på permanente forskjeller	-1 755 484
	Sum forklaring	-159 100
	Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:	
	Ordinært resultat før skattekostnad	11 419 918
	Ekstraordinært resultat før skatt	0
	Permanente forskjeller	-6 501 789
	Endring midlertidige forskjeller	7 662 099
	Fremføring underskudd	0
	Grunnlag betalbar skatt	12 580 228
	Skatt, 27%	3 396 662
	Sum betalbar skatt	3 396 662

## Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

2015	2014		2015	2014
		Forskjeller som utlignes:		
-5 892 516	-5 435 532	Driftsmidler	-4 869 610	-4 918 458
-307 167	-284 469	Fordringer	-268 471	-249 543
-113 937	-123 065	Leasing	-113 937	-123 065
0	0	Regnskapsmessig avsetning	0	0
-7 622 532	-6 779 676	Pensjonsforpliktelse	-7 622 532	-6 779 676
-90 839	-113 548	Gevinst og tapskonto	-90 839	-113 548
0	0	Fremførbart underskudd	0	0
-11 241 000	-4 360 000	Mer-/mindreinntekt i nettvirksomh	-11 241 000	-4 360 000
-25 267 991	-17 096 290	Sum	-24 206 389	-16 544 290
-6 316 998	-4 615 998	Utsatt skatt	-6 051 597	-4 466 958
0	0	Ikke utlignbare forskjeller	0	0
-25 267 991	-17 096 290	Grunnlag oppført utsatt skatteforde	-24 206 389	-16 544 290
-6 316 998	-4 615 998	Utsatt skatt	-6 051 597	-4 466 958

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 31.12.15	Nordkapp	Måsøy	Porsanger	Kvalsund
Antall medlemmer	2 265	1 130	838	176
Saldo pr 31.12.14	2 402 119	1 306 185	722 165	272 726
Avsatt av årets resultat	1 288 758	642 957	100 142	476 812
Utbetalinger i 2015	599 250	245 000	185 000	35 000
Saldo pr 31.12.15	3 091 627	1 704 142	637 307	714 538

## Note 13 Bundne midler

Repvåg Kraftlag Sa  
I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1.184.674,-

Konsern  
I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 1.256.254,-

## Note 14 Egenkapital

	Overkursfond	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.	45 213 328	179 680 482	224 893 810
Årets endring i kapital			
Årets resultat		8 495 640	8 495 640
Avsatt til fond for samf.nyttige formål		-2 508 669	-2 508 669
Egenkapital 31.12.	45 213 328	185 667 453	230 880 781

## 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 magasinbeholdningene resultatføres ikke.

Pr. 31.12.15 tilsvarte magasinbeholdningen en energimengde på 7,54 GWh (71 % fylling).



## 5. Revisjonsberetning

### 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	-390 463				
Balanseført egenkapital	1 609 537				
Tilført konsernbidrag	0				
Mellomværende med selskap i samme konsern		31.12.15	31.12.14		
Andre fordringer		94 385	1 771 150		
Lån til foretak i samme konsern		27 157 789	27 826 347		
Leverandørgjeld		0	0		
Annen kortsiktig gjeld		15 464	2 108 065		

Lån kr 1.125.500 er gitt til Finnmark Kraft AS.

Datterselskap:	Eier-/ stemmeandel	Forretnings- ktr.	Kostpris	Bokført verdi
Origo Kapital AS	31,3 %	Alta	25 000 000	0

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



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

Fjordgata 14  
 Postboks 648  
 9486 Harstad

Til generalforsamlingen 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 8 495 640, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 8 105 177. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2015, 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 2015 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble

BDO AS, et norsk aksjeselskap, er deltaker i BDO International Limited, et engelsk selskap med begrenset ansvar, og er en del av det internasjonale BDO-nettverket, som består av uavhengige selskaper i de enkelte land. Foretaksregisteret: NO 993 606 650 NVA.



desember 2015 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 bokføringskikk i Norge.

Harstad, 5. mai 2016

**BDO AS**

Knut Haugen  
Statsautorisert revisor



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