



Årsrapport for 2015

Finnås Kraftlag SA



Me e' der når nåke skjer!

Visjonen skal visa at me vil vera nær kundane våre, og stå til teneste i alle situasjonar.

Me i Finnås Kraftlag skal vera:

Servicevenlege: Me står til teneste for kundane og kvarandre, med fleksibilitet og godt humør

Dyktige : Me utfører oppgåvene våre med solid fag- og lokalkunnskap

Rettskafne : I små og store saker skal det synast at me er rettferdige, ærlege og til å stola på

Offensive : Me møter utfordringane våre offensivt og løysingsorientert

2015

På veg inn i framtida

Finnås Kraftlag står føre store utfordringar og moglegheiter i åra som kjem. Myndigheitene har varsla om omfattande endringar i rammevilkår og marknadssystem.

I desember la regjeringa saka om endringar i energilova (skilje mellom nettverksemd og annan verksemd) fram for Stortinget. Regjeringa gjekk inn for selskapsmessig-og funksjonelt skilje for alle energiselskapa. 17.mars 2016 fekk forslaget fleirtall i Stortinget. Det betyr at nettrelatert verksemd må etablerast i eige selskap, adskilt frå øvrig verksemd. I dag ser me ikkje heilt kva konsekvensane vil bli for Finnås Kraftlag. Me må truleg organisera Finnås Kraftlag som eit konsern. Kostnader med å oppretta konsern vil vera betydelige, særleg dersom personell ikkje kan nyttast effektivt på tvers av selskapa. Fristen for å gjennomføra vedtaket er 01.01.2021.

Innføring av ny marknadsmodell der kraftselskapet blir kunden sitt einaste kontaktpunkt, vil også påverka oss som selskap. I dag er det nettselskapet som har kundekontakt, i framtida vil truleg all kundekontakt skje via kraftleverandør.

Dei næraste åra vil du som kunde få høyra mykje om AMS. AMS står for Avanserte Måle- og Styringssystem. Styresmaktene har vedteke at AMS skal installerast hos alle straumkundar i heile Norge. Kunden vil i framtida sleppa å lesa av og senda inn målaravlesinga si til

Kraftlaget. Avlesingane vil skje på timebasis, og lagar opning for fleire nye tenester for straumkundane. Alle måleverdiane skal samlast i ein stor felles database(Elhub). Dette skal gjera det endå lettare å skifta straumleverandør, og få tilgang til tenester knytt til energisparing osv. For nettselskapet vil AMS og automatisk måling bety betre kontroll over nettet og forbruket. Ein vil få betre grunnlag for avgjersler om investering og drift og kan enklare oppdage feil. Ordninga skal vera på plass innan 1. januar 2019. Det er sagt at dette vil vera den største moderniseringa i straumnettet nokon gong.

I samband med omorganiseringa i SKL vart det gjennomført ein emisjon der Finnås Kraftlag gjekk inn med 82 millionar kroner. Kraftlaget ser på dette som ei langsiktig investering. Dei komande åra er det venta at kraftprisen vil halde seg låg. På kort sikt, kan me difor ikkje vente noko stor avkasting på denne investeringa.

Finnås Kraftlag vil nytta 2016 til å gjera eit grundig strategiarbeid. Me vil sjå på kva konsekvensar endringane i energilova vil få for selskapet vårt, og gjera dei nødvendige strategiske grep for å sikra eit fortsatt lokalt kraftselskap, til beste for alle innbyggjarane i kommunen vår.

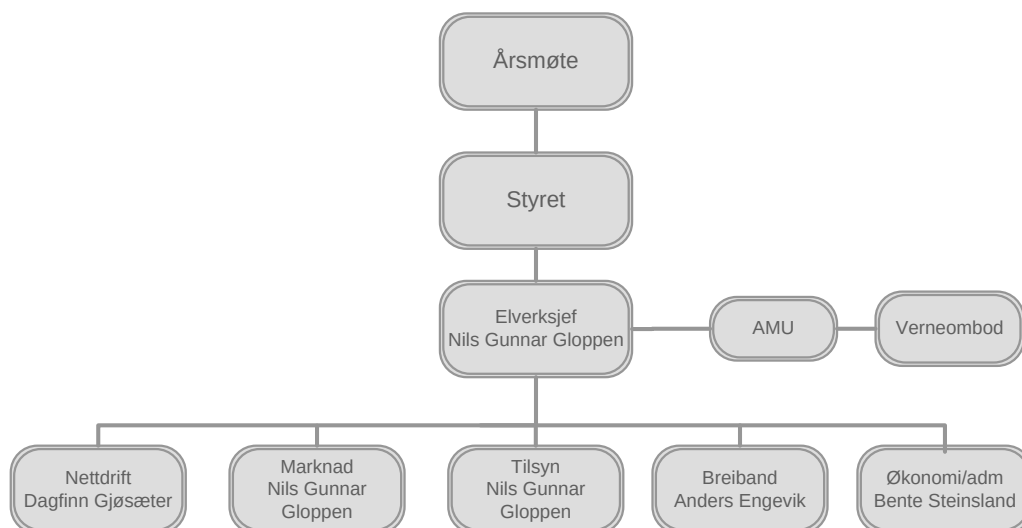
Me er på veg inn i framtida og klar til å møta nye utfordringar og moglegheiter.

Nils Gunnar Gloppen
Elverksjef

Fakta om Finnås Kraftlag SA

Føremål

Finnås Kraftlag SA er eit allmennyttig samvirke med skiftande medlemstal og kapital. Føremålet til selskapet er å fremja interessene til innbyggjarar og verksemdar i konsesjonsområdet, eiga, byggja og driva anlegg for energiforsyning, omsetja elektrisk energi, produsera energi eller delta som eigar i produksjonsanlegg, eiga, byggja og driva breibandnett og andre elektroniske kommunikasjonsløyser, driva, yta midlar til eller delta i anna verksemd med naturleg tilknytning til føremålet, delta i tiltak med allmennyttige føremål i kraftlaget sitt konsesjonsområde, og yta gáver til tiltak med allmennyttige føremål i konsesjonsområdet.



Medlemstal

Pr. 31.12.2015 har Finnås Kraftlag 3041 registrerte medlemmer

Oppgjer for partmedel

Arbeidet med innløysering av partmedel heldt fram i 2015. Pr. 31.12. er det partar med ein samla verdi på om lag 4,3 mill. som framleis ikkje er innløyst.

Personale

Ved utgongen av året var det 30 fast tilsette og 2 lærlingar. Til saman vert dette om lag 29 årsverk eks. lærlingar.

Eigarskap i andre føretak

Finnås Kraftlag er medeigar i SKL AS med 10,14 %. 10 % av middels produksjon i SKL AS er 2100 GWh. Dette er meir enn forbruket av kraft på Bømlø. Me er ein av 27 eigarar i driftsselskapet Validør, som er oppretta for å stå for innsamling av måleverdiar ved innføring av AMS. Grønn Kontakt er ein nasjonal operatør av eit nettverk for lading av el-bilar. Nettverket kan tilby lading i store delar av landet. Saman med 43 andre eig me Nettalliansen. Dette er eit samarbeid mellom nettselskap om fellesteneste/innkjøp. Me er også medeigar i SUN elsikkerhet.

Eigedomar

Administrasjonsbygg med lager, garasje,

kaldlager/ stolpelager og carport, har ei samla grunnflate på 3077 m². Tomta er på omlag 12 da. med omlag 2 da. grøntanlegg.

Ekornsæter stasjon

Stasjonsbygget er på 117m² og utstyrt med 5 stk. 22 kV brytarfelt for utgåande linjer. Stasjonen er tilknytt fjernkontrollsystem. Deler av anlegget er eigd i lag med SKL.

Børøysund stasjon

Stasjonsbygget, med 3 utgåande effektbrytarfelt, stasjonstransformator og målefeldt med meir, er på 150 m², inklusiv kontrollrom og hjelpeanlegg. Stasjonen er tilknytt fjernkontrollsystem. Tomta er på 2 da. Deler av anlegget er eigd i lag med SKL.

Fordelingsnett

Høgspennett:

Kraftlaget hadde ved slutten av året:

- 137,1 km 22 kV luftlinjer (138,8)
- 4,5 km 22 kV hengekablir (4,5)
- 1,1 km 5 kV luftlinjer (1,1)
- 8,6 km 22 kV sjøkablir (7,6)
- 95,9 km 22 kV jordkablir (90,7)
- 2,6 km 5 kV sjøkablir (2,6)

Nettstasjonar:

Ved utgongen av året hadde Finnås Kraftlag

Fakta om Finnås Kraftlag SA

320 fordelingstransformatorar i drift, med samla yting 73.270 kVA. Transformatorane er plasserte i 306 netstasjonar. Av desse er 40 masteanlegg. Dei resterande netstasjonane er ulike typar kioskar, som til saman inneheld 280 transformatorar. Alle masteanlegg med plattform var forskriftsmessig ombygde før 1.1.16.

Lågspennetnett:

Ved slutten av året består nettet av:

- 391,7 km luftlinjer, medrekna vegljøslinjer (394,2)
- 309,7 km jord- og sjøkablar (286,0)

Breibandnett

Status pr. 31.12.15

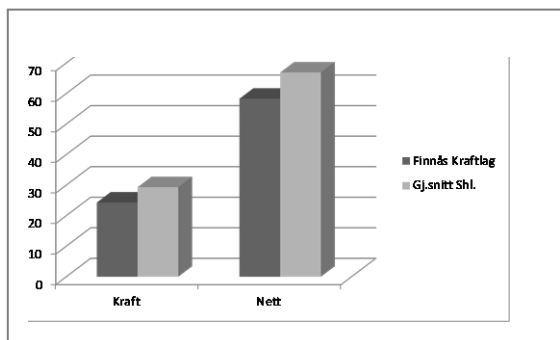
- ca. 742km fiberkabel (715)
- 17 stk. nodestasjonar (16)
- 4326 stk. privatkundar tilknytt nettet (4032)
- 160 stk. bedriftslinjer
- 23 stk. kommunale lokasjonar

Vegljos

Ved årsskiftet er det i drift 2151 kommunale vegljøspunkt langs offentlig veg.

I tillegg kjem vegljøsanlegg for Hordaland

Fylkeskommune. Ein mellombels avtale regulerer samarbeidet om vedlikehald av vegljø, som Bømlo kommune har økonomisk ansvar for.



Medlemskap i Organisasjonar

Laget er tilslutta Kommunenes Sentralforbund, Energi Norge, Opplæringskontoret HSO, Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet REN, IFER; interessefelleskap for Energiverkene i Regionen og Bømlo Næringsråd.

Nettkundar

Ved utgangen av året var det 7977 kundar tilknytt nettet, medrekna vegljø og mellombelsanlegg.

Nettoauken av nye kundar gjennom året er 183.

Straumprisar gjennom året

Kraftpris

Finnås Kraftlag sin gjennomsnittlege kraftpris til kundane, inkl. avgift for 2015 har vore 24,31 øre/kWh (30,38 øre/kWh i 2014).

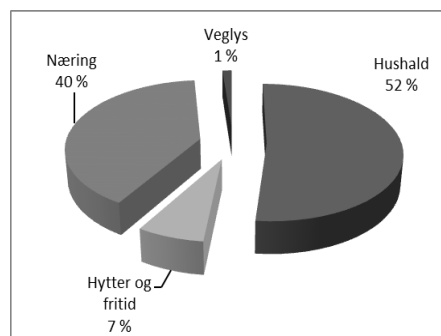
Snittprisen i Sunnhordland var 29,34 øre/kWh.

Netteleige

For hushald var Finnås Kraftlag sin nettleigetariff 58,3 øre/kWh (53,4 øre/kWh i 2014), inkl. 14,15 øre/kWh i el-avgift og 25 % mva.

Snittpris i Sunnhordland 66,9 øre/kWh.

Summen er berekna ut frå eit forbruk på 20 000 kWh pr. år.



Energi- og effektuttak

Tabellen nedanfor viser energiuttak og effektuttak dei seinare åra, registrert i leveringspunktene våre, Ekornsæter og Børøysund stasjonar, samanlikna med kundemassen.

	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Energiuttak	170,9	155	166,4	167,7	157,5	170,98
Effektuttak	36,35	32,36	34,92	37,63	33,64	35,3
Antal nettkundar (lev.punkt)	7306	7441	7483	7652	7794	7908

Maksimaluttaket i effekt vart målt til 35,3 MW, målt i februar måned 2015.

Oversyn over overføring

	2014	2015
Max effekt (MW)	33,64	35,3
Energiuttak (kWh)	157.523.096	170.980.617
Brukstimar (t)	4 683	4 843
Samla overføring(kWh)	149.488.159	161 371 427
Samla kraftsal (kWh)	110.008.169	123 080 451
Overføringstap	8.034.937	9 609 190
Overføringstap (%)	5,1 %	5,6 %

Styret si årsmelding

Styret

Styret har vore samansett slik:

Styret

Styreleiar: Torleiv Fylkesnes
Nestleiar: Anne-Beth Njærheim
Styremedlem: Ove Grønås
Styremedlem: Martin Laurhammer
Styremedlem: Eli Furnes
Styremedlem: Signe Lund Jansen
Styremedlem: Tove Lise Aasheim, vald av dei tilsette

Observatør frå Bømlo kommune:
Odd Harald Hovland

Vararepresentantar

1. varamedlem: Tone Stavland
2. varamedlem: Karl Totland
3. varamedlem: Jorun J. Folgerø-Holm

Vara for dei tilsette: Rune Nesse

Vara for kommunen sin observatør:
Marlen Hellen

Generelt

Verksemda

Finnås Kraftlag sitt forsyningsområde er Bømlo kommune, med unntak av Brandasund. Verksemda vår er retta mot nettdrift og kraftomsetning, og mot utbygging og levering av breibandstenester til medlemmane. I føremålsparagrafen er det formulert slik:

Føremål

Finnås Kraftlag er eit allmenntilgjengelig samvirke med skiftande medlemstal og kapital.

Føremålet til selskapet er å:

- fremja interessene til innbyggjarar og verksemdar i konsesjonsområdet,
- eiga, byggja og driva anlegg for energiforsyning,
- omsetja elektrisk energi,
- produsera energi eller delta som eigar i produksjonsanlegg,
- eiga, byggja og driva breibandnett og andre elektroniske kommunikasjonsløyningar,
- driva, yta midlar til eller delta i anna verksemd med naturleg tilknytning til føremålet,
- delta i tiltak med allmenntilgjengelige føremål i kraftlaget sitt konsesjonsområde, og
- yte gåver til tiltak med allmenntilgjengelige føremål i konsesjonsområde

Finnås Kraftlag sel kraft berre til medlemmane sine, og andre kundar i forsyningsområdet.

Som netteigar driv Finnås Kraftlag distribusjon av kraft hovudsakleg på 22 kV-nivå og på lågspent. Mindre område er forsynt på 5kV. Høgspennetttet fordeler seg med ca. 55 % luftlinjer og ca. 45 % kabel.

Finnås Kraftlag sel tenestene frå Altibox, i eit samarbeid med Haugaland Kraft. Desse tenestene er svært viktige for informasjonsutvekslinga til/frå Bømlo, via TV, telefon og Internett.

Vidare drift

Rekneskapen er sett opp under føresetnad av vidare drift. Styret stadfester at denne føresetnaden ligg fast.

Arbeidsmiljø og personale

Ved årsskiftet har Finnås Kraftlag totalt 29 årsverk, fordelt på 30 faste stillingar og to lærlingar.

Fråværsprosent: 6,5 %. Om ein tar bort sjukefråvær over 8 veker, blir fråværsprosenten 1,8%.

Finnås Kraftlag er IA-bedrift.

Me har eit godt samarbeid med YSST HMS-senter, som støttar oss med mange av dei lovpålagde HMS-funksjonane. Arbeidsmiljøutvalet har hatt to møter i 2015.

Det er registrert eitt arbeidsuhell med personskade i 2015, og to hendingar er definert som nesten-ulukke.

Likestilling

Finnås Kraftlag har som målsetting at begge kjønn skal handsamast likt.

Av dei fast tilsette er sju kvinner og 23 menn.

Av valde styremedlemmer er det 3 kvinner og 3 menn.

Ytre Miljø

Finnås Kraftlag er oppteken av å ta vare på det ytre miljøet. I samband med fornying og nye byggingar av forsyningsvegar, søker me å finna løysingar som er skånsame mot naturen og busetnaden. Ein tek også omsyn til mogleg helserisiko knytt til straum og kraftlinjer.

Kraftlaget har etablert faste rutinar for avfallshandtering, med kjeldesortering av papir, transformatorar, elektroteknisk utstyr, oljeavfall, kabel- og leidningsrestar, trevirke, batteri, datautstyr, osv. Alle anleggsområde vert rydda for alt materiell etter at arbeidet er avslutta.

Krafttransformatorar inneheld olje. Ved havari på transformatorar kan det skje lekkasje til naturen. Me har ikkje hatt slike hendingar i 2015.

Samarbeid med andre verksemdar

Gjennom mange år har me vore tilknytt driftssentralen på SKL. Dette samarbeidet bidreg godt til effektiv drift og overvaking av kraftnettet vårt.

IFER-samarbeidet er ein viktig møtestad og eit viktig organ for oss mindre kraftlag. Gjennom denne fellessatsinga kan me oppretthalda høg kvalitet på tenestene våre ovanfor kundane. Også i 2015 har AMS og HMS vore viktige tema i samarbeidet. Innan beredskap har me hatt særleg nytte av dette samarbeidet, der ein felles koordinator er ein viktig føresetnad for eit godt beredskapsarbeid.

I 2015 gjekk Finnås Kraftlag inn som eigar i Nettalliansen. Dette er eit kompetanse- og innkjøps-samarbeid for små og mellomstore nettselskap som har som mål å ivareta eigarane sine interesser gjennom å etablera konkurransedyktige og attraktive fellestenester.

Me har også i 2015 levert tenester til andre kraftlag innan opplæring relatert til nettdrift.

Deler av tilsynsoppgåvene vert utført i eit samarbeid med SKL, og Haugaland Kraft hjelper oss med naudsynt brannetterforsking.

Informasjon

Også for 2015 sendte me ut Energikalenderen, som er ein informasjonskalender med el-tryggleiks-informasjon og påminning om avlesingsdatoar til kundane våre. Kalenderen som var rikt smykka med bilete frå Bømlo, var laga av Bømlo Bok. Kalenderen har fått god mottaking hos kundane.

Samfunnsengasjement

Dei siste 15 åra har Kraftlaget støtta lag og organisasjonar på Bømlo med omlag kr. 40 mill., utdelt som allmennytte gåver. Finnås Kraftlag har i år hatt sponsoravtale med Bømlo Teater, og støtta fleire andre lag med sponsormidlar.

Om drifta

Nettdrift

I løpet av 2015 er kabelanlegget på Sæverud fullført, og nettstasjonane Sæverud og Øyero er komne på bakken. For å frigjera trasé for veganlegget Stokkabekken – Siggjarvåg, vart det lagt høgspenkabel mellom nettstasjonane Foldrøy aust og Foldrøyfeltet nord, og nettstasjon Foldrøyhamn vart flytta, for å forsyne Aga-Hallibut sitt kveiteoppdrettsanlegg ved Foldrøyholmen.

På Vordneset er den ytre delen av høgspentanlegget lagt i jordkabel, og nettstasjonane Vordneset og Selvåg er plasserte i kiosk på bakken. For å frigjera grunn til veganlegget Hestaneset – Tjong, vart nettstasjon Grutle nord bygd om til kiosk-løysing, og gamle nettstasjon Grutle fjerna. I Brakadalen vart nettstasjon Brakedal ombygd med kiosk, og nettstasjon Brakedal Smolt vart teken ut av drift. Det er etablert ein ny trafokrins på Ulsvåg, ein i Idrettsvegen for HSD, ein for oppdrett på Andal, og ein i Klæret. I alt 10 nettstasjonar er ombygde i samsvar med forskriftskrav.

Me hadde ein netto tilgang på driftsette høgspenkablar på 5,2 km, medan netto avgang på høgspenlinjer er 1,7 km.

Lågspenettet er bygd om og forsterka i dei krinsane der det er sett inn nye nettstasjonar.

Anlegg under arbeid, planar

I samband med veganlegga Stokkabekken – Siggjarvåg og Hestaneset – Tjong vert det omfattande omleggingar. Det er allereie lagt omlag 5000 meter høgspenkabel, og 7000 meter står for tur. I løpet av året skal nettstasjonane på Husa og Tjong skiftast, og det skal plasserast ut fire nye i veganlegget mot Siggjarvåg. På Anskot og i Tverråno vert nye nettstasjonar sett i drift i år, og det vert arbeidd med utskifting av nettstasjon Sortland sør. I samband med utbygging av nytt bustadfelt sør på Sortland, vert det arbeidd med kabelanlegg og ny nettstasjon. Planen er og å koma i gong med ombygging av resten av høgspentanlegget mot Vordneset. Mellom Hollund og Bremnes Ungdomskule, og vidare til Lurle og Bømlo Sjukeheim vil kablane bli bytta om og forsterka. På den måten vert forsyninga mot Svortland ytterlegare sikra.

Driftsavbrot

Uveret Nina kom på vitjing 10. januar, og gjorde ein del skade. Trefall mot høgspenlinjer på Melkevik, Hidle, utover Vordneset og på Katla, skapte dritsavbrot i kortare eller lengre tid. Ein defekt ventilavleiar kombinert med salt, gjorde at Vestbygda og Mælandsområdet vart råka. Lupebrot og kortslutning i eit brytaranlegg la ut Rubbestadneslinja, og på Selvåg havarete ein transformator, truleg på grunn av lyn. På Espevær vart det sikringshavari i to krinsar, og linja mot Revurdsmyro fall grunna tre på linja. Bremnesområdet og Rolfsnes vart ikkje råka av avbrot, medan Moster og Langevågsområdet fekk avbrot grunna unormalt koplingsbilete, då deler av SKL sitt nett var ute.

Etter Nina har det vore lite feil. Det er registrert fem kortvarige avbrot. Hovudgrunnen til desse har vore lyn. Det har vore registrert tre brot i høgspentsikringar og ein høgspentsikring i eit gammalt anlegg har vore teken av vinden. Det har vore havari i ein høgspenkabel, eit lupebrot på høgspen luftledning, og ein brytarisolator braut saman under kopling.

Styret si årsmelding

Det har i tillegg vore to hendingar i overliggjande nett, eitt som berre råka Ekornseter i ca. seks minuttar, og eitt 2. juni som råka heile nettet i nesten tre timar.

Nettselskapa er underlagt KILE-ordning. KILE betyr Kostnad med Ikkje Levert Energi, og gir eit bilete av kor mykje straumbrot ein har hatt. I 2015 hadde Finnås Kraftlag ein Kilekostnad på kr 811 000 mot 1,7 MNOK året før. Dette er ei positiv utvikling. Sjølv om Kile-kostnad ofte er ein indikator på kor mykje uvær som har råka området, er det også ein indikator på leveringstryggleik og tilstand i nettet vårt. Finnås Kraftlag har eit godt og relativt nytt straumnett målt opp mot bransjen elles.

Nettleige

Finnås Kraftlag si totale nettleige (ved forbruk på 20 000 kWh) i 2015 var 58,3 øre/kWh, inkl. 14,15 øre/kWh i el-avgift og 25 % mva.

Rabatt

Etter budsjettert inntektsramme var det lagt opp til ein rabatt til kundane på 2,5 øre/kWh inkl. mva. På grunn av stor auke i overføring og endringar i inntektsramme vart endeleg rabatt 0,4 øre/kWh inkl. mva. Samla rabatt inkl. mva var kr. 661 250,-

Breiband

I 2015 vart 393 nye lokalitetar knytte til fibernettet vårt. Me har no totalt 4 326 privatkundar tilslutta fibernettet. Saman med Haugaland Kraft og andre kraftlag rundt oss, er det no passert 35 000 private kundar kopla til fiber. Me opplever eit jamt tilsig av nye kundar, både frå fritids- og einebustader. Det er tydeleg at internett er viktig også i fritidsbustader, og me har no tilkopla over 600 fritidshus i nettet vårt.

Opptak av tv-program er viktig, og det er tydeleg at kundane styrer TV-dagen sin meir sjølv. Me kan merka det med at meir enn 50 % av kundane har opptaksfunksjon på dekodarane sine. Dei fleste husstandane har òg gjerne to TV-dekodarar. Fortsatt er det ca. 50 % av våre kundar som beheld den tradisjonelle telefonen sin heime, av ulike grunnar. Fleire argumenterer med dårleg mobildekning, og at det er ein telefon som alltid er på «plass». Mange nyttar også den gratis tilgjengelige tenesta med å kunna sjå på tv-kanalar på nettbrett, mobiltelefoner og pc, for dei som har tv-abonnementet. I 2015 så er det også komen på plass at ein kan sjå på mange tv-kanalar på nettbrett, pc og telefon (Altibox tv-overalt), sjølv om ein ikkje er i heimen sin. Det er ei forutsetning at ein er i Norge, og har internett-dekning.

Kapasiteten for breibandsnettet inn og ut av øya er på 10 Gb, begge vegar. Gjennomsnittleg bruk ligg for tida på 4,5 Gb inn til oss, og 1,7 Gb ut av området. Kapasitetsbruken har auka med ca. 1GB i snitt siste år, og vert nøye overvaka, slik at me kan auke denne ved behov.

Drift av fibernettet

Fibernetet har vore stabilt og utan særlege feil eller skadar i driftsåret. Nokre mindre viktige kablar er blitt skada av gravemaskinar, og berre eit avgrensa antal kundar har blitt skadelidande. Grunna auka kundetilgong på Moster/Totland og Jektaneset, har me bygd eit nytt samlepunkt på Grindheim. Dette samlepunktet kan levere hastigheter på opptil 1GB internetthastighet pr. enkelt kunde, og er svært framtidsretta.

Dei siste åra har me røynt ein ny form for truslar mot systema våre i form av DDos angrep (internett angrep). Desse angrepa skadar ikkje dei fysiske anlegga, men gir dårlegare tenester over kortare tidsrom på 2 til 30 minutt for ein eller fleire kundar. Utfordringane som desse angrepa forårsakar, blir handtert av Altibox i Stavanger. Ein stor milepæl for breibandsnettet vårt er nådd. Det er på plass ei reservelinje ut av øya mot Fitjar, med automatisk redundans for alle våre Altibox kundar. Denne har me testa i full skala ved omlegging av fiberkabel i Folderøy grunna vegutbygging, og den fungerte feilfritt. Dette betyr at me no har 2 aktive føringsvegar for Altibox-linjer til og frå Bømlo og dette fører til at vår leverings-sikkerhet er god.

Plan for 2016

Fortsatt god pågang av nye kundar gjer det utfordrande å halda kort leveringstid. Me prøver så langt det er råd å halda leveringstid på 3 til 4 veker. Dei nye veganlegga i Bømlapakken stiller krav til oss med tanke på planlegging og installasjon av nye føringsvegar for fibernet. For tida er det traseen Siggjarvåg – Stokkabekken og Tjong - Hestaneset som krav mest oppfylgning. Fibernetet krav kontinuerleg vedlikehald. Mellom anna skal tidlegare luftkursar flyttast over i nye føringsvegar lagt i røyr i vegtraseane. Me må også skifta ut enkelte fiberkablar grunna god tilgong av nye kundar. Dette er ei stor utfordring med dei mannskapa me har tilgjengeleg, og me må leige inn noko ekstra personell.

I samarbeid med dei andre breibandselskapa i regionen, arbeider me kontinuerleg med utvikling av reserveforsyningsvegar for breiband. Dette kjem alle kundane i regionen til gode.

Haugaland Kraft fornya sin leveransekontrakt med Altibox den 22 desember 2015, og vår kontrakt med Haugaland Kraft, vil bli reforhandla i februar 2016. Me vil også gjere ei stor oppgradering og endring på vår hovudlokalitet på Ekornseter, for og være klare for å kunna levere enno høgare internett-hastigheter ut til våre kundar.

Kraftomsetnad

Finnås Kraftlag sel forbruksveid spotpris med påslag, kalla kraft til innkjøpspris, eller til fastpris. 2015 tok til med ein spotpris på 27 øre/kWh. I veke 6 var spotprisen den høgaste for året med 29,1 øre/kWh. I veke 28 og 30 var spotprisen lågaste for året med 7,2 øre/kWh. Spotprisen var gjennomsnittleg for heile året på 17,8 øre/kWh mot 22,8 øre/kWh i 2014, noko som må reknast som ein «låg» kraftpris.

Fjernvarme

Finnås Kraftlag har etablert varmeanlegg i byggefeltet på Stavlandsneset, i Bygdutunet og i Bømlo Kulturhus.

Det lokale el-tilsyn, DLE

DLE har i 2015 gjennomført tilsyn med bustader, naust, hytte og verksemdar. Kontrollane som vart utførte retta seg mot nyanlegg og periodisk, samt verifikasjonar av verksemdar. Deler av tilsynsoppgåvene vert utført i eit samarbeid med SKL.

Totalt vart det utført 271 tilsyn ved nye/periodiske bustadar, rorbuer, naust og hytter. Det har også vore utført 24 verifikasjonar. Totalt er det 7050 tilsynsobjekt under det lokale eltilsynet i vårt område. I 2015 vart det ikkje utført systemrevisjon av elektroinstallatørar, men dei har fått oppfølging og tilbakemeldingar av utført arbeid.

Det har vore 8 brann/tilløp til brann i bygningar som er meldt til brannvesenet i 2015. Til samanlikning var det 17 brann/tilløp til brann i bygningar som vart meldt til brannvesenet i 2014.

DLE ved Finnås Kraftlag nyttar seg av Haugaland Kraft sin spesialkompetanse ved brannetterforskning.

Informasjonsarbeid

Ved bustadkontrollane vart det utdelt brosjyrar med elsikkerhet som tema. Det vart også gjeve informasjon undervegs i kontrollen om bruk og vedlikehald av elektrisk utstyr, samt informasjon om heimesida til Finnås Kraftlag der ein finn elsikkerhets-portalen.

DLE deltar også aktivt med ulike verkemiddel for å bidra til auka el-tryggleik. I samband med dette har DLE prosjekt/aksjonar i samarbeid med DSB, Brann/Feiarvesen. Eksempel på dette er «Aksjon Bustadbrann» og «Brannvernets Dag». Det har også blitt utført informasjon ut mot andre som foreiningar og liknande.

Energimålarar

I 2015 er det satt opp 209 energimålarar i nye anlegg. Det er samstundes skifta målarar i 68 eksisterande anlegg. Hos 146 bedriftskundar hentar me inn forbruksdata elektronisk kvar veke.

AMS prosjektet

Finnås Kraftlag er med i SORIA-prosjektet om nye automatiske målarar. 21. desember 2015 vart det skrive kontrakt med NURI Telecom om levering av målarar og radiokommunikasjonsutstyr, samstundes vart det skrive kontrakt med OneCo som montasjeleverandør. Internt har det vore mest fokus på å betre datakvaliteten for å møta krava til innføring av automatiske målarar.

Framtidig utvikling

I åra som kjem står Finnås Kraftlag ovanfor store endringar som vil påverka selskapet betydeleg.

Reiten-utvalet har kome med sine tilrådingar om «eit betre organisert straumnett», og 17.mars 2016 vedtok Stortingsfleirtalet å innføre selskapsmesse- og funksjonelt skilje. Dette vil påverka organiseringa av verksemda vår, og kraftlaget må tilpassa seg dei nye krava innan år 2021.

Bransjen står ovanfor store teknologiprojekt. I februar 2017 skal det etablerast ein felles norsk datahub for måleverdiar. Dette vil bety store endringar for nett- og kraftselskap i Noreg. Alle selskap må endra sine system og prosessar rundt måleverdiar, kundeadministrasjon og avrekning. I tillegg har myndigheitene vedtatt at det innan 01.01.2019 skal etablerast avanserte måle- og styringssystem, AMS, hos alle straumkundar i Noreg. Alle våre kundar vil få installert ein ny strømmålar i heimen sin. Det er venta auka krav til kundeservice i samband med AMS, og nettselskapa må truleg bruka meir ressursar på å følgje opp og tilpassa seg eit detaljert regelverk. Bransjen står ovanfor endringar i marknadssystem. Det skal etablerast eit felles nordisk sluttbrukarmarknad, og ein skal over på ein såkalla leverandørsentrert modell. Det siste betyr at det i framtida vil vera kraftleverandørane som skal ha all kundekontakt mot sluttbrukar.

Samla sett vil alle desse endringane stilla store krav til oss som selskap og påverka kvardagen vår i tida som kjem. Korleis den nye kvardagen vil bli for Finnås Kraftlag er ikkje lett å vita noko om. Det er likevel sikkert at ein del av arbeidsoppgåvene våre vert endra. Me fylgjer utviklinga nøye framover.

På driftssida er det stor aktivitet og det er forventa endra behov for nett-investeringar i åra som kjem. Omkring 1980 starta eit omfattande arbeid med fornying av kraftnettet vårt. Dette arbeidet har pågått kontinuerleg sidan. Framleis står noko av det gamle høgspennettet frå utbyggingstida att. Ei fornying av dette nettet vil ha høg prioritet.

Dei store vegprosjekta i Bømlopakken vil i mange år framover krevja stor innsats og investeringar i nettet vårt. For ein del føl dei nye vegtraseane linjene våre, og det er naturleg å byggja om og leggja linjene i kablar i veganlegget. Ei slik omlegging gir òg eit sikrare nett med tanke på lyn og storm. Mange vil sei det er ein miljøgevinst at linjene forsvinn.

Ein ser også ein trend med aukande effektuttak. Stor auke i talet på el-bilar og varmepumper påverkar utviklinga i effektuttaket og medfører nye utfordringar for nettet.

Auken i breibandskundar krev stadig utviding av breibandsnettet og nodar. Fibernettet ser ut å konkurrera inn i framtida. Det er spennande å sjå om ein finn gode forretningsmodellar for verdiaukande tenester, som til dømes velferdsteknologi.

Samfunnet er heilt avhengig av ein robust energiforsyning og breiband. Sjølv om me opplever ei jamn betring i forsyningstryggleik er ein blitt meir sårbar for avbrot. I framtida vil me truleg også oppleve auka utfordringar knytt til vær og klima. Dette betyr eit auka krav til beredskap. Dette er forhold som selskapet vil ha stort fokus på framover.

Styret si årsmelding

Rekneskap

Styret meiner den framlagde rekneskapen er dekkande for selskapet si stilling og resultat pr. 31.12.15.

I 2015 var Finnås Kraftlag sine driftsinntekter 127,7 mill.kr mot 120,7 mill.kr i 2014.

Driftsresultat for 2015 vart 7,9 mill.kr mot kr. 11,1 mill.kr i 2014. I fjor vart driftskostnadane redusert med 5,3 mill.kr som følgje av planendringar pensjon, nedgang i driftsresultat skyldast i hovudsak at pensjonskostnad er tilbake på normalt nivå. Årsresultat før skatt vart 17,7 mill.kr og resultat etter skatt 12,9 mill.kr. Tilsvarende tal for 2014 var høvesvis 26,5 mill.kr og 23,6 mill.kr.

Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastset inntektsramma (IR) for nettverksemda. For 2015 var denne 39,6 mill.kr. Til samanlikning var IR 37,8 mill.kr. i 2014. Selskapet har i 2015 hatt mindreinntekt (rabatt) på nett på 529 000 kroner. Rabatt inklusiv mva utgjør 0,4 øre per kWh. Mindreinntekta for 2015 er avskriven. I tillegg vart det gitt 1 øre i rabatt på kraft. Alle kraftkundar får tilbod om å kjøpe kraft til innkjøpspris.

I 2015 har selskapet investert 37,4 mill.kr i varige driftsmidlar. Pr. 31.12.15 er varige driftsmidlar bokførte med 272,9 mill.kr. I 2015 var Finnås Kraftlag med på ein emisjon i SKL på 81,6 mill. Selskapet har ein total kapital på 422,5 mill.kr og eigenkapital på 288,7 mill.kr

Styret sitt framlegg til resultatdisponering:

Overskot for 2015 er kr 12 881 475,-.

Resultatdisponering

Føreslått utdelt allmennyttige gåver	2 033 000
Overføring annan eigenkapital	10 848 475
Sum disponeringar	12 881 475

Styret føreslår at fylgjande allmennyttige gåver vert gitt:

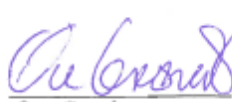
Gåvefond disponert av styret	1 000 000
Bømlo Turlag	140 000
Gilje Allidrett	73 000
Bømlo Kulturhus	112 000
Bømlo Teater	150 000
Røde Kors	33 000
Moster Grendautval	70 000
Moster Amfi	455 000
Sum gåver	2 033 000

For alle gåvetildelingar gjeld fylgjande:

Før beløpet vert utbetalt må søkjar ha gjort formelt vedtak om bygging, og den faktiske bygginga må vera komen i gong. I tillegg må det liggja føre bindande finansieringsplan med tilsegn. 50 % av stønadsbeløpet vert utbetalt ved anleggsstart, og resten når anleggsrekneskap er lagt fram.

Bremnes 13.04.2016

I styret for Finnås Kraftlag SA

 Torleiv Fylkesnes Styreleiar	 Anne-Beth Njærheim Nestleiar	 Signe Lund Jansen Styremedlem	 Martin Laurhammer Styremedlem
 Eli Furnes Styremedlem	 Ove Grønås Styremedlem	 Tove-Lise Aasheim Styremedlem	 Nils Gunnar Gloppen Dagleg leiar

Styret si årsmelding

Resultatrekneskap

NOTAR	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2015	2014
1	Energisal	25 089 754	26 928 630
1	Overføringstariffar	54 439 045	47 582 649
1	Inntekter breiband	44 457 380	42 425 676
	Annen driftsinntekt	3 725 011	3 806 126
	Sum driftsinntekter	<u>127 711 191</u>	<u>120 743 082</u>
	Aktivering investeringar	-7 081 901	-6 277 128
	Energikjøp	23 714 179	26 223 989
	Overføringskostnad	16 828 223	14 234 895
	Varekjøp breiband	22 777 130	21 965 294
	Anna varekjøp	3 428 131	2 868 773
2, 8	Lønskostnader m.m.	27 712 119	20 843 199
4	Ordinær avskrivning	18 853 561	17 778 071
3	Annen driftskostnad	13 537 735	12 009 678
	Sum driftskostnader	<u>119 769 178</u>	<u>109 646 772</u>
	Driftsresultat	<u>7 942 013</u>	<u>11 096 310</u>
	FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER		
14	Renteinntekt	898 333	1 131 865
	Andre finansinntekter	9 529 800	13 997 044
14	Verdiauke markedsbaserte omløpsmidlar	0	752 711
5	Nedskrivning av andre finansielle anleggsmidlar	2 785	0
12	Rentekostnad	537 265	434 855
14	Realisert tap markedsbaserte omløpsmidlar	93 642	1 153
	Resultat av finanspostar	<u>9 794 441</u>	<u>15 445 610</u>
	Ordinært resultat før skattekostnad	<u>17 736 454</u>	<u>26 541 920</u>
10	Skattekostnad på ordinært resultat	<u>4 854 979</u>	<u>2 968 426</u>
	Årsresultat	<u>12 881 475</u>	<u>23 573 494</u>
	OVERFØRINGAR		
	Føreslege utdelt til allmennyttige føremål	2 033 000	1 210 000
	Overført annen eigenkapital	10 848 475	22 363 494
7	Sum overføringar	<u>12 881 475</u>	<u>23 573 494</u>

Styret si årsmelding

Balanse pr. 31. desember

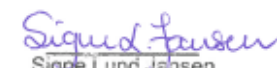
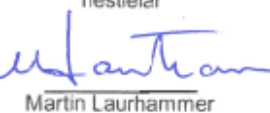
NOTAR	EIGA	2015	2014
	Anleggsmidlar		
	Varige driftsmidlar		
4, 12	Bygningar	12 565 145	12 368 704
4	Distribusjonsnett, fjernvarme, målare	164 651 577	160 821 524
4	Fibernet og utstyr	73 471 330	70 365 627
4	Øvrege driftsmidlar	5 520 988	6 527 381
4	Anlegg under arbeid	16 651 865	4 620 888
	Sum varige driftsmidlar	<u>272 860 905</u>	<u>254 704 124</u>
	Finansielle anleggsmidlar		
8	Pensjonsmidlar	451 640	3 313 530
5	Aksjar	83 212 052	1 440 939
	Sum finansielle anleggsmidlar	<u>83 663 692</u>	<u>4 754 469</u>
	Sum anleggsmidlar	<u>356 524 597</u>	<u>259 458 593</u>
	Omløpsmidlar		
	Materiell	<u>1 322 461</u>	<u>1 009 485</u>
	Fordringar		
	Uteståande straumkrav	31 411 244	24 671 364
	Andre kortsiktige fordringar	5 080 165	4 965 693
	Sum fordringar	<u>36 491 409</u>	<u>29 637 057</u>
	Investeringar		
14	Markedsbaserte fondsandelar	15 594 127	15 159 081
	Sum investeringar	<u>15 594 127</u>	<u>15 159 081</u>
11	Bankinnskott, kontantar o.l.	<u>12 536 306</u>	<u>15 111 091</u>
	Sum omløpsmidlar	<u>65 944 302</u>	<u>60 916 714</u>
	SUM EIGA	<u>422 468 899</u>	<u>320 375 307</u>

Styret si årsmelding

Balanse pr. 31. desember

NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2015	2014
	Eigenkapital		
	Innskoten eigenkapital		
6, 7	Medlemsinnskot	913 600	1 013 200
	Sum innskoten eigenkapital	<u>913 600</u>	<u>1 013 200</u>
	Opptent eigenkapital		
7	Annen eigenkapital	278 102 703	267 254 228
7	Etterbetalingsfond	9 700 000	9 700 000
	Sum opptent eigenkapital	<u>287 802 703</u>	<u>276 954 228</u>
	Sum eigenkapital	<u>288 716 303</u>	<u>277 967 428</u>
	Gjeld		
	Avsetjing for forpliktingar		
10	Utsett skatt	2 440 622	265 671
	Sum avsetjing for forpliktingar	<u>2 440 622</u>	<u>265 671</u>
	Annen langsiktig gjeld		
	Gjeld til medlemmar	4 277 117	4 306 260
12	Gjeld til kredittinstitusjonar	97 213 109	8 524 585
	Sum annen langsiktig gjeld	<u>101 490 226</u>	<u>12 830 845</u>
	Kortsiktig gjeld		
	Gjeld til kredittinstitusjoner	1 618 882	0
	Leverandørgjeld	7 236 514	9 720 172
10	Betalbar skatt	2 680 058	2 818 598
	Skuldige offentlege avgifter	6 672 388	6 017 943
	Annen kortsiktig gjeld	11 613 907	10 754 651
	Sum kortsiktig gjeld	<u>29 821 749</u>	<u>29 311 363</u>
	Sum gjeld	<u>133 752 597</u>	<u>42 407 879</u>
	SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	<u>422 468 899</u>	<u>320 375 307</u>

Bremnes, 13. april 2016

 Torleiv Fylkesnes styrets leiar	 Anne Beth Njærheim nestleiar	 Eli Furnes styremedlem	 Signe Lund Jansen styremedlem
 Ove Grønås styremedlem	 Martin Laurhammer styremedlem	 Tove Lise Aasheim styremedlem	 Nils Gunnar Gloppen dagleg leiar

Finnås Kraftlag SA

Notar til rekneskapen 2015

Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova. Rekneskapsprinsippa som er nytta vert gjort greie for i det etterfølgjande.

Hovudregel for vurdering og klassifisering av eignelutar og gjeld

Eignelutar for varig eige eller bruk er klassifiserte som anleggsmidlar. Andre eignelutar er klassifiserte som omløpsmidlar. Fordringar som skal tilbakebetalast innan eitt år er klassifiserte som omløpsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidlar er vurderte til anskaffingskost, men vert nedskriven til verkeleg verdi når verdifallet ikkje er venta og vere av forbigåande art. Anleggsmidlar med avgrensa økonomisk levetid vert avskrивne over forventa levetid.

Omløpsmidlar vert vurderte til det lågaste av anskaffingskost og verkeleg verdi. Kortsiktig gjeld vert balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld vert ikkje oppskriven til verkeleg verdi som følgje av eventuell renteendring.

Nedanfor er det knytt kommentarar til prinsipp for enkeltpostar i rekneskapen.

Aktiverte renter

Då selskapet har tilgjengelig kapital er det ikkje aktiverte renter på egne prosjekt.

Andre anleggsaksjar og andelar

Kraftlaget sine aksjar er langsiktige investeringar og er oppført etter kostmetoden. Dersom verkeleg verdi er lågare og ikkje forbigåande, vil investeringane verte nedskrивne. Motteke utbytte og andre overskots-utdelingar frå selskap vert inntektsført som anna finansinntekt.

Materiallager

Materiallager er vurdert til anskaffingskost. Kraftlaget har ikkje behaldning av varer meint for sal.

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar vert bokført til pålydande etter frådrag for avsetjing til forventa tap. Avsetjing til tap vert gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av kvar enkelt fordring. I tillegg vert det for andre kundefordringar gjort ei uspesifisert avsetjing for å dekke antatt tap. Fordringar i samband med straumkrav er oppført netto.

Bankinnskot, kontantar o.l.

Bankinnskot, kontantar o.l. inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmidlar med forfallsdato som er kortare enn tre månadar frå anskaffing. Plasseringar i marknadsbaserte fondsandelar er vurdert til marknadsverdi.

Pensjonar

Kraftlaget sine tilsette er medlemmar av KLP. Dette er ei landsomfattande ytingsbasert pensjonsordning som vurderer alle medlemmar i ordninga under eitt. Selskapet har innarbeidd pensjonsforpliktinga i rekneskapen, og pensjonsforpliktinga er oppført etter aktuarmessige berekningar.

Rekneskapsprinsipp forts.

Skattar

Skattekostnaden vert samanstilt med rekneskapsmessig resultat før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets direkte skattepliktige inntekt) og endring i netto utsett skatt. Skattekostnaden vert fordelt på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære postar i høve til skattegrunnlaget. Netto utsett skattefordel er ikkje balanseført.

I tillegg er kraftlaget formueskattepliktig.

Inntekter

Inntekt vert rekneskapsført når den er opptent. Det vil sei når risiko og kontroll er overført til kunden. Inntektene vert rekneskapsført med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

Overføringsinntekter/nettregulering

Nettdrifta vert regulert av styresmaktene ved at Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) årleg fastset inntektsrammer for kvart selskap.

Inntektsramma vert fastsett på bakgrunn av faktiske historiske kostnader, verdien av selskapet sin nettkapital og målt effektivitet samanlikna med andre tilsvarende selskap. Inntektene vert i tillegg regulert i forhold til mengda leveringsavbrot i løpet av året, generell pris og renteutvikling.

Meir-/mindreinntekt er differansen mellom inntektsramma og faktiske innbetalte nettleiginntekter. Meirinntekt skal rentebereknast med rentesats fastsett av NVE og tilbakeførast til kundane. Mindreinntekt kan Finnås Kraftlag SA velje å krevja inn frå kundane.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag til investeringar, frå det offentlege og private, har gått til frådrag på aktiverte verdier.

Kostnader

Kostnader vert rekneskapsført i same periode som tilhøyrande inntekt. Der det ikkje er ein klar samanheng, vert det føreteke ei skjønsmessig fordeling mellom periodane.

Vedlikehald

Det er utført naudsynt vedlikehald på alle anleggsdelar. Det er ikkje føreteke avsetjing for utsett vedlikehald fordi kostnadene kjem til jamt over levetida. Vedlikehald/reinvestering som medfører vesentleg lengre levetid og inntening, vert aktivert.

Finansplasseringar

Plasseringar av finansmidlar er vurdert til marknadsverdi ved årsslutt, og realiserte gevinstar og tap er ført som finansinntekter.

Kontantstraumsoppstilling

Kontantstraumsoppstillinga er utarbeidd med basis i den indirekte metoden. Dette inneber at ein i analysen tek utgangspunkt i årsresultatet for å kunne presentere kontantstraumar som er tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsaktivitetar og finansieringsaktivitetar.

Notar til rekneskap 2015

Note 1 – Segmentinformasjon

Tal i heile tusen	Kraft- omsetjing	Distri- busjon	Breiband	Øvreg verk- semd	Felles verksemd	Totalt
Inntekter						
Kraftsal	25.371					25.371
Overføringsinntekter		54.158				54.158
Mindreinntekt						0
Inntekter breiband			44.457			44.457
Andre inntekter	49	989	127	2.559		3.724
Sum inntekter	25.420	55.147	44.584	2.559	0	127.710
Kraftkjøp mv.						
Kraftkjøp	23.695			643		24.338
Nettap, eige nett		1.905				1.905
Nett-tj. overliggjande nett		14.118				14.118
Varekjøp, anna	1.732	530	23.129	997		26.388
Sum varekjøp	25.427	16.553	23.129	1.640	0	66.749
Bruttoavanse	-7	38.594	21.455	919	0	60.961
Driftskostnader						
Personalkostnader	254	17.413	5.834	495	3.717	27.713
Aktivert løn		-4.729	-2.335	-18		-7.082
Andre driftskostnader	246	6.445	1.830	337	4.381	13.239
Avskrivningar	29	10.216	8.358	250		18.853
Tap på fordringar	38	194	66	0	0	298
Felleskostnader	405	5.507	2.025	162	-8.098	1
Sum driftskostnader	972	35.046	15.778	1.226	0	53.022
Driftsresultat	-979	3.548	5.677	-307	0	7.939

Notar til rekneskap 2015

Note 1 forts. – Segmentinformasjon

Meir-/mindreinntekt

Berekning av meir-/mindreinntekt (1.000 kr)	2015	2014
Sum nettleieinntekt	54.093,0	46.984,0
Andre inntekter	1.110,0	1.076,0
Sum faktisk nettleieinntekt	55.203,0	48.060,0
Fastsett initiell inntekt i eige nett (-)	-39.581,0	-37.809,0
Tillegg for avvik avkasting tidl. år	-2.314,0	-1.977,0
KILE-kostnader	811,0	1.718,0
Eigedomsskatt	-530,0	-527,0
Kostnader ved overliggjande nett (-)	-14.118,0	-11.469,0
"Godkjente" kostnader	-55.732,0	-50.064,0
Årets meir- (+)/mindreinntekt (-)	-529,0	-2.004,0

Avkastingsgrunnlag (1.000 kr)	2015 Gj.snitt	2014 Gj.snitt
Driftsmidler	174.081	145.005
Kundespesifikke anlegg	0	2.071
Felles anleggsmidlar	0	18.782
Sum anlegg	174.081	165.858
Netto arbeidskapital	1.741	1.659
Sum avkastingsgrunnlag	175.822	167.517

Avkasting	2015	2014
Avkasting/driftsresultat	3.620	5.834
Avkasting i %	2,06 %	3,48 %
Avkasting inkl. mindreinntekt	4.149	7.838
Avkasting i %	2,36 %	4,68 %

Meir-/mindreinntekt (1.000 kr)	2014	2014
Meir-/mindreinntekt 1.1. (inkl. renter)	3.500	3.500
Korrigerings føreteke av NVE	0	0
Årets meir-/mindreinntekt	529	2.004
Avskreve renter/mindreinntekt	-529	-2.004
Meir-/mindreinntekt 31.12. (inkl. renter)	3.500	3.500

Notar til rekneskap 2015

Note 2 – Lønskostnad, tal på tilsette, godtgjersler, lån til tilsette m.m.

Lønskostnad	2015	2014
Løn	19.409.628	18.909.791
Folketrygdavgift	2.658.779	2.729.093
Pensjonskostnader	5.026.373	-1.499.890
Andre ytingar	617.339	704.205
Sum	<u>27.712.119</u>	<u>20.843.199</u>

Gjennomsnittleg tal på årsverk	<u>33</u>	<u>31</u>
--------------------------------	-----------	-----------

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Styret
Løn	1.008.561	0
Anna godtgjersle	39.446	0
Honorar til styret		389.618

Dagleg leiar er medlem av kraftlaget sin kollektive pensjonsordning og har ikkje pensjonsavtalar ut over dette.

Kostnader til revisor	2015	2014
Honorar lovpålagt revisjon ekskl. mva	165.000	160.000
Honorar annen regnskapsmessig bistand	104.500	121.908
Bistand av juridisk eller konsulentmessig art	40.050	0
Sum	<u>309.550</u>	<u>281.908</u>

Note 3 – Annen driftskostnad

	2015	2014
Vedlikehald og drift av anlegg	5.334.439	4.584.274
Kontor- og administrasjonskostnader	6.796.955	6.182.783
Transportkostnader	850.383	754.846
Forsikringar	371.076	344.950
Tap på fordringar	184.881	142.824
Sum	<u>13.537.735</u>	<u>12.009.677</u>

Notar til rekneskap 2015

Note 4 – Varige driftsmidler

	Distribu- sjonsnett, fjernvarme og målara	Anlegg under arbeid	Fibernet og utstyr	Bygningar	Øvrigt driftsmidler	Sum
Anskaffingskost 1.1.	269.856.952	4.620.888	123.528.169	18.940.534	23.851.030	440.797.573
Tilgang i året	12.967.052	16.651.861	11.371.538	577.166	524.795	42.092.412
Avgang til anskaffingskost	2.572.666	4.620.888	386.134	0	0	7.579.688
Anskaffingskost 31.12.	280.251.338	16.651.861	134.513.573	19.517.700	24.375.825	475.310.297
Akkumulerte av- og nedskrivingar 1.1.	108.019.514	0	52.932.778	6.578.300	18.562.853	186.093.445
Avgang tidligere avskrivinger	2.323.569	0	174.047	0	0	2.497.616
Årets avskrivingar	8.670.651	0	8.053.752	380.723	1.748.437	18.853.561
Akk. avskriving, nedskr. og rev. nedskr. 31.12.	114.366.596	0	60.812.483	6.959.023	20.311.290	202.449.392
Bokført verdi 31.12.	165.884.732	16.651.861	73.701.090	12.558.677	4.064.535	272.860.905
Prosentstørrelse for ordinære avskrivingar	3 %	0 %	3-20%	2 %	12,5-20%	

Alle driftsmidler vert avskrivne lineært.

Note 5 – Aksjar og andelar i andre føretak mv.

Anleggsmidlar	Eigarandel	Anskaffings- kost	Balanseført
Sunnhordland Kraftlag AS	10,14 %	81.957.667	81.957.667
Eigenkapitalinnskott KLP		1.078.151	1.078.151
Grønn Kontakt AS	2,30 %	50.000	50.000
Valder AS	0,93 %	93.400	93.400
Nettalliansen AS	3,70 %	22.000	22.000
Andre		10.833	10.833
Sum		83.212.052	83.212.052

Note 6 – Oversikt over medlemsinnskot

Eigarstruktur

Finnås Kraftlag har i omframt årsmøte 22.9.2010 vedteke nye vedtekter, som blant anna inneber overgang frå partslag til samvirkelag, vedtak om utbetaling av renter til eigarar samt attendebetaling av medlemsinnskot.

Konsekvensen av dette er at alle medlemmar har likt medlemsinnskot.

Pr. 31.12.2015 er det registrert 3.041 medlemmar med totalt innskot kr 913.600. Øvreg innskot gjeld tidlegare partshavarar som førebels ikkje har omgjort partar til medlemskap.

Gjeld til medlemmar gjeld også tidlegare partshavarar.

Note 7 – Eigenkapital

	Medlems- innskot	Annen eigenkapital	Sum
Eigenkapital 1.1.	1.013.200	276.954.227	277.967.427
Korreksjon medlemsinnskot	-96.100		-96.100
<i>Endring i eigenkapitalen i året</i>			
Endring medlemsinnskot	-3.500		-3.500
Avsett til allmennyttig formål		-2.033.000	-2.033.000
Avsett til etterbetalingsfond		0	0
Årets resultat		12.881.475	12.881.475
Eigenkapital 31.12.	913.600	287.802.702	288.716.303

Note 8 – Pensjonskostnader, -midlar og –forpliktingar

Alle tilsette i selskapet er innmeldt i ei pensjonsordning i KLP. Pensjonsordninga omfattar i alt 42 personar. Ordningane gjev rett til definerte framtidige ytingar. Disse er i hovudsak avhengig av tal på oppteningsår, lønsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda.

Pensjonskostnad	2015	2014
Noverdi av pensjonsopptening i året	3.225.155	2.460.415
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	1.612.551	2.272.512
Avkasting på pensjonsmidlar	-1.387.158	-1.752.969
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	3.450.548	2.979.958
Arbeidsgjevaravgift netto pensjonskostnad	386.918	332.843
Resultatføring estimatavvik	1.591.617	1.082.847
Resultatført planendring	0	-5.332.663
Netto pensjonskostnad (-midlar)	5.429.083	-937.015
Finansiell status pr. 31.12.	2015	2014
Pensjonsforplikting	66.060.813	67.442.793
Verdi av pensjonsmidlar	-48.426.117	-42.754.723
Netto pensjonsforplikting (før arbeidsgjevaravgift)	17.634.696	24.688.070
Estimeringsavvik	-19.955.614	-30.618.535
Arbeidsgjevaravgift	1.869.278	2.616.935
Netto pensjonsforplikting	-451.640	-3.313.530

Økonomiske føresetnader:

Diskonteringsrente	2,70 %	2,30 %
Forventa pensjonsregulering	1,48 %	1,73 %
Forventa avkasting på fondsmidlar	3,30 %	3,20 %
Forventa lønsvekst	2,50 %	2,75 %
Forventa G-regulering	2,25 %	2,50 %

Ordninga dekkjer krav om innføring av obligatorisk tenestepensjon.

Note 9 – Kraftkontraktar

Finnås Kraftlag har ikkje inngått kontraktar for kjøp eller sal av kraft med faste priser ved årsskiftet.

Notar til rekneskap 2015

Note 10 – Skattekostnad

Skattekostnad i året kjem fram slik:	2015	2014
Formuesskatt	2.680.058	2.818.598
Betalbar inntektsskatt	0	265.671
Endring utsett skatt	2.174.951	0
Skattekostnad tidlegare år	-30	-115.843
Skattekostnad ordinært resultat	<u>4.854.979</u>	<u>2.968.426</u>
Avstemming frå nominell til faktisk skattesats:		
Ordinært resultat før skatt	<u>17.736.454</u>	<u>26.541.920</u>
Forventa inntektsskatt etter nominell skattesats (27 %)	4.788.843	7.166.318
<i>Skatteeffekten av følgjande postar:</i>		
Permanente forskjellar	-2.418.642	-3.904.854
Endring skattesats	-195.250	0
Ikke resultatført endring utsett skatt	0	-2.995.794
Formuesskatt	2.680.058	2.818.598
Korreksjon tidlegare år	-30	-115.843
Skattekostnad	<u>4.854.979</u>	<u>2.968.426</u>
Effektiv skattesats	<u>27 %</u>	<u>11 %</u>

Spesifikasjon av skatteeffekten av førebelse forskjellar og underskot til framføring:

	2015		2014	
	Fordel	Forplikting	Fordel	Forplikting
Driftsmidler		6.672.324	221.854	
Fordringar	500.000		500.000	
Pensjonsforplikting		451.640		3.313.530
Ikke opptent inntekt		3.500.000		3.500.000
Framførbart underskot	361.476		5.107.709	
Sum	<u>861.476</u>	<u>10.623.964</u>	<u>5.829.563</u>	<u>6.813.530</u>
Brutto utsett skattefordel/-forplikting		-9.762.488		-983.967
Ikke balanseført utsett skattefordel		0		0
Netto utsett fordel (-forplikting) i balansen		<u>-2.440.622</u>		<u>-265.671</u>

Note 11 – Likvidar og likvidplasseringar

Av bankinnskot gjeld kr 1.138.668 tilsette sitt skattetrekk.

Note 12 – Annen langsiktig gjeld

Gjeld som forfell meir enn fem år etter rekneskapsårets slutt:

	2015	2014
Gjeld til kredittinstitusjonar med forfall etter fem år	81.655.972	1.967.205
Sum annen langsiktig gjeld	81.655.972	1.967.205
Bokført gjeld som er sikra ved pant og lignande:		
Gjeld til kredittinstitusjonar	97.213.109	8.524.585
Bokført verdi av eignelutar stilt som sikkerheit for bokført gjeld:		
Bygningar	12.565.145	12.368.704
Aksjar	81.957.667	0
	94.522.812	12.368.704

Note 13 – Finansiell risiko

Selskapet har flytande renter på langsiktig gjeld bunde til NIBOR 3 månader. Rentevilkår er avtalt 3 år fram i tid, medan lånet er på 20 år.

Lånet er gjeve som rammelån med ei total ramme på kr 130 mill.

Selskapet har elles ikkje postar eller instrument som er utsett for spesiell finansiell risiko. For marknadsbaserte fondsandelar er det knytt risiko til endringar i marknadspris.

Note 14 – Marknadsbaserte fondsandelar

Finnås Kraftlag SA har i 2013 plassert kr 15.000.000 til forvalting. I tillegg til verdiane nedanfor, er det bankinnskot hjå forvaltar på kr 1.457.447, som i rekneskapen er med under likvidar.

	Kostpris	Bokført verdi	Marknadsverdi
Norske obligasjonar	11.243.003	10.996.187	10.996.187
Utenlandske obligasjonar	1.200.000	1.327.793	1.327.793
Norske aksjar/aksjefond	1.139.870	1.403.286	1.403.286
Utenlandske aksjar/aksjefond	1.334.204	1.866.861	1.866.861
	14.917.077	15.594.127	15.594.127

Kontantstraumsoppstilling

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	2015	2014
Ordinært resultat før skattekostnad	17 736 454	26 541 920
Betalt skatt i perioden	-2 818 568	-3 751 994
Ordinære avskrivningar	18 853 561	17 778 071
Pensjonskostnad utan kontanteffekt	2 861 890	-4 979 840
Tap/gevinst ved sal av anleggsmidlar	461 184	0
Midlar brukt på kortsiktige finansplasseringar	-435 046	-3 846 022
Endring i materiallager	-312 976	1 149 345
Endring i kundefordringar	-114 472	-806 139
Endring i leverandørgjeld	-2 483 658	-2 263 476
Endring i konsernmellomværender	0	0
Endring i andre omløpsmidlar og andre gjeldspostar	-6 510 180	1 613 348
Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar	27 238 189	31 435 208
KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR		
Utbetalingar ved kjøp av varige driftsmidlar	-37 471 524	-29 369 112
Utbetalingar ved kjøp av finansielle anleggsmidlar	-81 771 112	-107 782
Netto kontantstraum fra investeringsaktivitetar	-119 242 636	-29 476 894
KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR		
Innbetalingar ved opptak av ny langsiktig gjeld	90 000 000	0
Utbetalingar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-1 311 476	-1 311 476
Innbetalingar ved opptak av ny kortsiktig gjeld	1 618 882	0
Utbetalingar ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	-29 143	0
Innbetaling av eigenkapital	-99 600	-32 828
Utdelingar av tidlegare årsoverskot	-749 000	-839 100
Netto kontantstraum fra finansieringsaktivitetar	89 429 663	-2 183 404
Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	-2 574 784	-225 090
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 1.1.	15 111 091	15 336 182
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 31.12.	12 536 306	15 111 091

Fråsegn om årsrekneskapen



Deloitte AS
Damsgårdsveien 135
Postboks 6013 Postterminalen
NO-5892 Bergen
Norway

Tlf.: +47 55 21 81 00
Faks: +47 55 21 81 33
www.deloitte.no

Til årsmøtet i Finnås Kraftlag SA

MELDING FRÅ REVISOR

Fråsegn om årsrekneskapen

Vi har revidert årsrekneskapen for Finnås Kraftlag SA som viser eit overskot på kr 12.881.475. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2015, og resultatrekneskap og kontantstraumsoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og ei beskriving av vesentlege rekneskapsprinsipp som er nytta, og andre noteopplysningar.

Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at den gir eit rettvisande bilete i samsvar med rekneskapslova sine regler og god rekneskapskikk i Noreg, og for slik intern kontroll som styret og dagleg leiar finn nødvendig for å gjere det mogleg å utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, korkje som følgje av misleg framferd eller feil.

Revisors oppgåver og plikter

Oppgåva vår er, på grunnlag av revisjonen vår, å gi uttrykk for ei meining om denne årsrekneskapen. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna International Standards on Auditing. Revisjonsstandardane krev at vi etterlever etiske krav og planlegg og gjennomfører revisjonen for å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon.

Ein revisjon inneber utføring av handlingar for å innhente revisjonsbevis for beløp og opplysningane i årsrekneskapen. Dei valde handlingane avheng av revisors skjønn, mellom anna vurderinga av risikoane for at årsrekneskapen inneheld vesentleg feilinformasjon, anten det skuldast misleg framferd eller feil. Ved ei slik risikovurdering tar revisor omsyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapet si utarbeiding av ein årsrekneskap som gir eit rettvisande bilete. Føremålet er å utforme revisjonshandlingar som er formålstenlege etter tilhøva, men ikkje å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet sin interne kontroll. Ein revisjon omfattar også ei vurdering av om dei rekneskapsprinsippa som er nytta, er formålstenlege, og om rekneskapsestimata som er utarbeidde av leiinga, er rimelege, samt ei vurdering av den samla presentasjonen av årsrekneskapen.

Vi meiner at innhenta revisjonsbevis er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Konklusjon

Vi meiner at årsrekneskapen er avgjeven i samsvar med lov og forskrifter og gir eit rettvisande bilete av den finansielle stillinga til Finnås Kraftlag SA per 31. desember 2015 og av resultata og kontantstraumar for rekneskapsåret som vart avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine regler og god rekneskapskikk i Noreg.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee, and its network of members firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see www.deloitte.com/no/omoss for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited and its member firms.

Medlemmer av Den Norske Revisorforening
org.nr: 980 211 282

Fråsegn om årsrekneskapen



side 2
Melding frå revisor til årsmøtet i
Finnås Kraftlag SA

Utsegn om andre tilhøve

Konklusjon om årsmeldinga

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er skildra ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga om årsrekneskapen, føresetnaden om at drifta skal halde fram og at framlegget om bruk av overskotet er konsistente med årsrekneskapen og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, og kontrollhandlingar vi har funne nødvendige etter internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», meiner vi at leiinga har oppfylt plikta si til å sørge for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Bergen, 13. april 2016
Deloitte AS

Bjørn Lyse Opdal
statsautorisert revisor