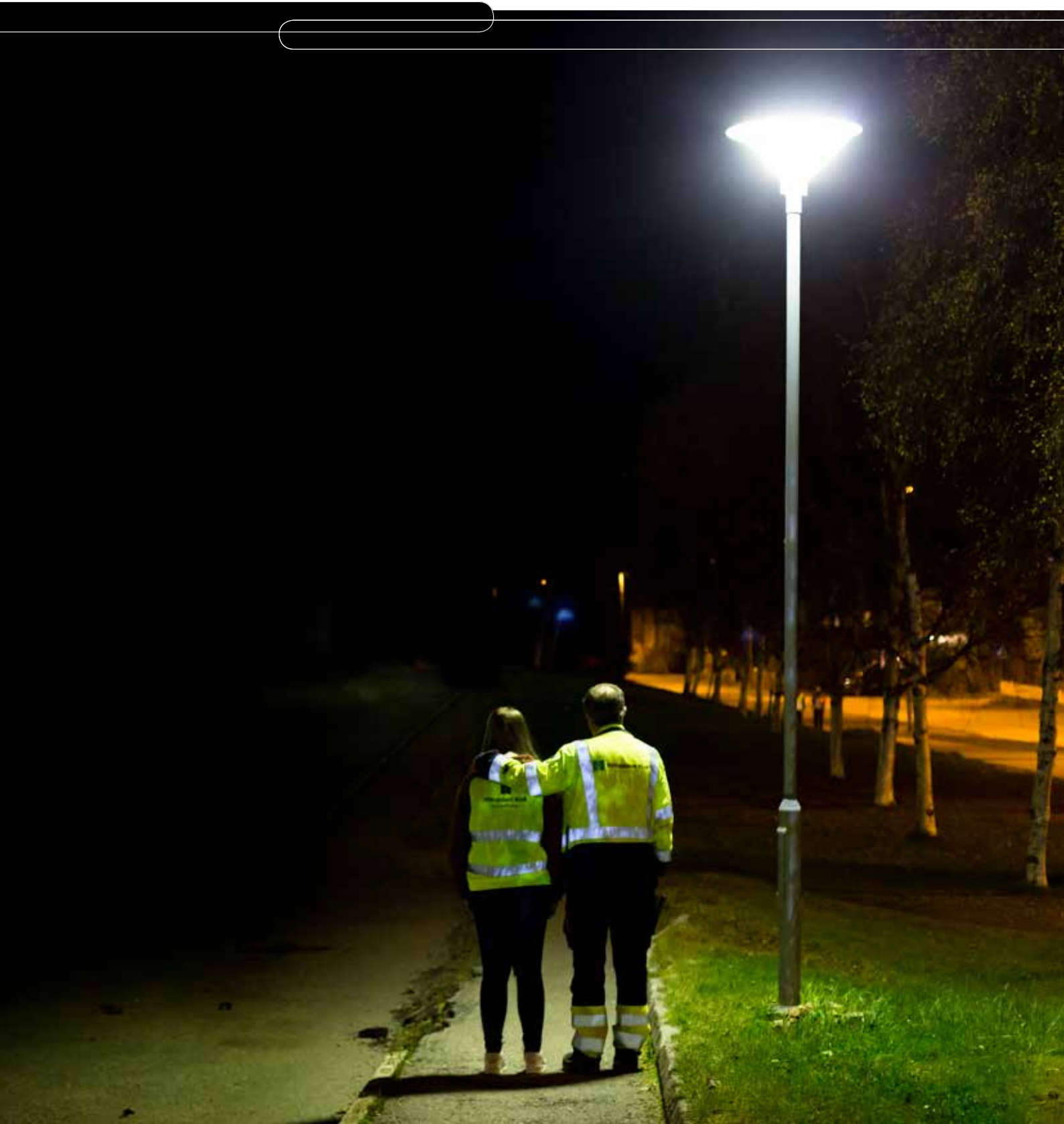


# 16



**Hålogaland Kraft**

Årsberetning 2016 // Hålogaland Kraft AS





## Innhold

|                         |    |
|-------------------------|----|
| Om virksomheten         | 3  |
| Styrets beretning       | 6  |
| Resultatregnskap        | 10 |
| Balanse                 | 11 |
| Kontantstrømoppstilling | 13 |
| Noter                   | 14 |
| Revisjonsberetning      | 31 |
| Året som gikk           | 34 |

### Historikk

Sør-Troms Elforsyning AS (STE) ble etablert 19.06.1970 ved avtale mellom kommunene Harstad, Skånland og Bjarkøy om sammenslutning mellom daværende Harstad Everk og Trondenes Kraftverk. Ved avtale med Kvæfjord kommune ble Kvæfjord Elverk tilsluttet STE 01.10.1972. Gjennom avtale med Ibestad og Gratangen kommune ble videre A/S Rolloyas Elektrisitetsverk og Andørja Kraftverk A/S tilsluttet STE fra 01.01.1975 og A/S Storfossen Elektrisitetsverk, A/S Hilleshamn Kraftverk og A/S Foldvik Lysverk tilsluttet fra 01.01.1976. Vågsfjord Kraftselskap ble sammensluttet med STE fra 01.01.1975 og overtakelse av Gausvik Lysselskaps anlegg ble gjennomført i 1981. Ofoten Kraftlag AS ble fusjonert med STE gjennom beslutninger i respektive selskaper henholdsvis 18.04.1997 og 11.06.1997. Selskapet endret fra fusjonstidspunktet navn til Hålogaland Kraft AS.

Fra og med 01.01.2016 er Hålogaland Kraft organisert som konsern med datterselskaper innenfor nettvirksomhet, kraftproduksjon, kraftomsetning, bredbånd, dronetjenester og eiendom. Totalt består konsernet av morselskapet Hålogaland Kraft AS med tilhørende 9 datterselskaper.

### Eierskap, styre og organisering

Konsernet eies av 7 kommuner i Sør-Troms og Nordre Nordland. Eierfordelingen er følgende:

- Harstad kommune 48,57%
- Gratangen kommune 8,57%
- Ibestad kommune 8,57%
- Kvæfjord kommune 8,57%
- Lødingen kommune 8,57%
- Skånland kommune 8,57%
- Tjeldsund kommune 8,57%

Gjennom vedtektene er eierne fordelt i følgende aksjeklasser og hvor generalforsamlingen velger 6 styremedlemmer med tilhørende fordeling:

- Aksjeklasse A: Harstad kommune  
3 styremedlemmer
- Aksjeklasse B: Kvæfjord kommune,  
Skånland kommune 1 styremedlem
- Aksjeklasse C: Gratangen kommune,  
Ibestad kommune 1 styremedlem
- Aksjeklasse D: Lødingen kommune,  
Tjeldsund kommune 1 styremedlem

Det er for øvrig ingen andre vedtektsfestede eller avtalte forskjeller mellom aksjeklassene.

De ansatte velger 2 medlemmer til konsernets styre.

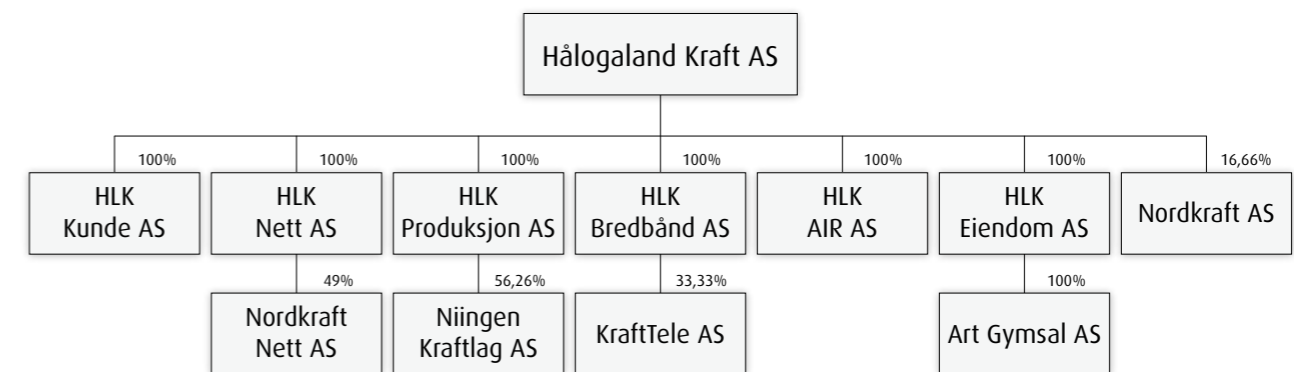
### Konsernets organisasjon

Konsernets kjerneaktiviteter er distribusjon av kraft (nettvirksomhet), kraftproduksjon, kraftomsetning og bredbånd.

Antall medarbeidere i hel- eller deltidsstillinger i konsernet utgjorde pr. 31.12.2016 94,3 årsverk.

### Konsernets ledelse:

|                         |   |
|-------------------------|---|
| Rolf Inge Roth          | Adm. direktør                               |
| Bjørn Erik Olsen        | Økonomisjef/stedfortreder for adm. direktør |
| Øyvind Strøm            | Leder HLK Produksjon                        |
| Ørjan Kvalø             | Leder HLK Kunde                             |
| Sture Hellesvik         | Leder HLK Nett                              |
| Trond Mikkelsen         | Konstituert leder HLK Bredbånd              |
| Linda Chruickhank Takøy | Leder HR                                    |
| Bjørn Ludvigsen         | Kommunikasjon & samfunnskontakt             |



### Hålogaland Kraft som regional samfunnsaktør

Konsernet har sin hovedvirksomhet knyttet til produksjon, distribusjon og omsetning av produkter og tjenester innen elkraft og bredbånd. Tjenestene innen disse områdene skal representere miljøvennlige og kostnads-effektive løsninger med god kvalitet til beste for regionens innbyggere, næringsliv og offentlig virksomhet. Gjennom konsernets aktivitet, kompetanse og kapital, og fundamentert på konsernets regionale eierskap, ønsker konsernet å bidra til utvikling for regionen.

Konsernet bidrar til positive ringvirkninger innen en rekke områder. F.eks nevnes

- Lav nettleie sammenlignet med resten av Nord-Norge og landet for øvrig.
- God forsyningsikkerhet i kraftnettet med lite avbrudd.
- Konsernet har et bredt spekter med kompetanse-arbeidsplasser.
- Utbytte til konsernets eiere.
- Lokal skatteinngang fra konsernet og dets medarbeidere.
- Lokale innkjøp i betydelig omfang.
- Bredbåndstilbud til private, næringsliv og offentlig virksomhet i regionen.
- Bred støtte til kulturliv og idrett i hele regionen med spesielt fokus på barn og unge.

### Konsernets virksomhet pr. 31.12.2016

Konsernet driver operativ virksomhet innen produksjon, distribusjon og omsetning av elkraft og bredbånd.

Konsernet har en desentral organisasjon med stasjoner i Bjarkøy, Gratangen, Harstad, Ibestad, Lødingen og Skånland. Konsernets forretningskontor og hovedadministrasjon er i Harstad.

### Hålogaland Kraft AS

Hålogaland Kraft AS er morselskapet i konsernet. Morselskapet består av konsernets stab samt det lokale eltilsyn (DLE). I stab ligger følgende funksjoner:

- Regnskap og lønn
- Innkjøp
- Krafthandel
- Informasjon og samfunnskontakt
- HR/HMS/IKT

### Hålogaland Kraft Produksjon AS

Hålogaland Kraft Produksjon AS er en klassisk småkraftaktør med produksjon i en rekke mindre kraftanlegg i regionen. Det har vært kraftproduksjon i denne regionen siden oppstart av første kraftanlegget i Gausvik i år 1900.

Selskapet hadde i 2016 kraftproduksjon i følgende anlegg:

- Nedrefoss Gausvik
- Øvrefoss Gausvik
- Skoddeberg
- Hellenen
- Nord-Forså

- Sør-Forså
- Storelva
- Fossan

Produksjonen i 2016 utgjorde 76,7 GWh. Normalproduksjonen i anleggene utgjør ca 90 GWh. Avvik mot normalen skyldes lite tilsig i magasinene. Driften i produksjonsanleggene har vært normal.

### Niingen Kraftlag AS

Niingen Kraftlag AS er et datterselskap av Hålogaland Kraft Produksjon AS, med en eierandel på 56,26 %. HLK Produksjon har gjennom avtaler med Niingen Kraftlag ansvar for drift og daglig ledelse. Virksomheten i Niingen består av kraftproduksjon i ett anlegg beliggende i Bogen i Ofoten. Produksjonen i 2016 utgjorde 73,7 GWh mot normalt 75 GWh/år.

### Hålogaland Kraft Nett AS

HLKs kraftdistribusjon utøves av det heleide datterselskapet Hålogaland Kraft Nett AS. Innenfor konsesjonsområdet som dekker konsernets 7 eierkommuner (unntatt deler av Kvæfjord), driver HLK Nett krafttransport i regional- og distribusjonsnett. Totalt eier og drifter selskapet et nett med utstrekning 3.164 km bestående av høyspent- og lavspent linjer, jordkabler og sjøkabler. Selskapet drifter 1250 nettransformatorer med en samlet ytelse på 319.875 kVA og har 24.585 målepunkter mot nettkunder.

Energien fordeles gjennom 19 hovedstasjoner med en samlet ytelse på 351 MVA.

Totalt energiforbruk i konsesjonsområdet utgjorde 657,5 GWh i 2016.

Ikke levert energi utgjorde 81,1 MWh fordelt på 25,5 MWh planlagte og 55,5 MWh ikke planlagte avbrudd.

Selskapet har ansvar for kraftsystemplanleggingen i området Nordre Nordland og Sør-Troms.

Hålogaland Kraft Nett eier 49 % av Nordkraft Nett AS.

### Hålogaland Kraft Kunde AS

HLK driver omsetning av kraft fra det heleide datterselskapet Hålogaland Kraft Kunde AS. Selskapet driver kraftomsetning til sluttbrukere hovedsakelig i regionen. Virksomheten drives som en marginforretning ved at all omsatt kraft til sluttbruker handles på kraftbørsen Nord-Pool.

Innkjøp av kraft utføres i egen regi. Det foretas sikring av denne handelen etter ”back to back”-prinsipper.

Den samme kompetanse benyttes til salg av kraftproduksjon for Hålogaland Kraft Produksjon og Niingen Kraftlag.

Innkjøp og salg av kraft forvaltes adskilt i egne porteføljer.

### Hålogaland Kraft Bredbånd AS

Konsernets bredbåndsvirksomhet utvikles og driftes av datterselskapet Hålogaland Kraft Bredbånd AS. Bredbåndssatsingen startet i 2001 da styret i nært samråd med eierne besluttet å etablere et nytt virksomhetsområde med bygging og drift av et bredbåndnett i regionen med tilhørende tjenest salg. Bredbåndsvirksomheten ble startet utfra erkjennelsen av at det var viktig å raskt få opp et godt tilbud også utenfor byene. Uten et slikt initiativ ville spesielt distriktene måtte vente lenge på bredbåndstilknypning idet de store landsdekkende aktorene foretok utbygging på basis av kortsiktig lønnsomhet. Som en del av prosjektet påtok selskapet seg å sørge for utbygging til alle eierkommunene inkludert interne sambandsbehov i den enkelte kommune.

Som stamnett i utbyggingen er benyttet fiber og radio-linje. Utfra geografi/kostnader er det benyttet så vel radio, ADSL2+ og fiber som aksessesteknologi. Etter at en rimelig god bredbånddekning var på plass i regionen har man de siste år hatt spesielt fokus på leveranse av fiberbaserte multiplay-løsninger.

### Hålogaland Kraft AIR AS

Konsernet har senere år utviklet tjenester og produkter knyttet til analyse, inspeksjon og rekognosering (AIR) av informasjon innsamlet med bruk av luftbårne sensorer (droner). Virksomheten driftes fra det nyopprettede selskapet Hålogaland Kraft AIR AS, og er spesielt rettet mot kraftrelatert virksomhet. Imidlertid kan selskapet yte tjenester også for andre bransjer der selskapet har kompetanse. Selskapet har RO3 autorisasjon fra Luftfartstilsynet.

### Hålogaland Kraft Eiendom AS

Konsernets eiendomsutvikling drives gjennom Hålogaland Kraft Eiendom AS. Selskapet hovedfokus er å utvikle og/eller avhende eiendommer som HLK selv ikke har behov.

### A:rt Gymsal AS

Hålogaland Kraft besluttet i 2006 å gå inn som 20 % aksjonær i A:rt Gymsal. Selskapets skal være et miljø innen kunst- og kulturbaserte næringer med internasjonalt perspektiv. Selskapet har utviklet tidligere BSIN gymsal til en arena for lokale bedrifter i grensesnittet kultur/næring. Hålogaland Kraft Eiendom AS overtok i 2014 resterende del av aksjene i selskapet og eier nå selskapet 100 %.

### Tilknyttede selskaper

#### Nordkraft AS

Hålogaland Kraft AS eier 16,66 % av aksjene i Nordkraft AS. Nordkraft er et energikonsern med fokus på utvikling, utbygging, produksjon og distribusjon av helt naturlig fornybar energi. I tillegg har konsernet eierandeler i kraftomsetning og andre energirelaterte virksomheter.

Den fornybare energiproduksjonen kommer fra magasin-kraft, småkraft og vindkraft. Nordkraft Nett som distributør har konsesjon i hele Narvik kommune, samt Veggen i Evenes kommune.

#### Nordkraft Nett AS

Nordkraft Nett AS er datterselskap i Nordkraft konsernet. HLK Nett AS eier 49 % av aksjene. Nordkraft Nett AS har 12.333 målepunkter mot sluttbrukerkunder, og driver både regional- og distribusjonsnett. Totalt energiforbruk i 2016 var 412 GWh.

#### KraftTele AS

Hålogaland Bredbånd AS eier 33,3 % av KraftTele AS. Selskapet eier 50 % av en fiberoptisk kabelforbindelse fra Salten via Lofoten, Vesterålen og Sør-Troms opp til Tromsø. Hele kapasiteten er leid ut på langsiktig avtale.

#### Kunnskapsparken Nord AS

Selskapet hadde sitt første hele driftsår i 2005. Selskapet skal bidra til å utvikle nyskapingsevnen i regionens næringsliv, kommersialisere nye forretningsideer og forskningsideer med kommersielt potensial. KPN skal være en sentral arena for etablering og utvikling av nettverk mellom næringsliv, høyskole/forskningsmiljø og offentlige virksomheter. Hålogaland Krafts eierandel i KPN er 3,7 %.

#### Distriktenes energiforening - DEFO

DEFO er en interesseorganisasjon for ivaretagelse av lokale nettselskapers rammebetingelser. Organisasjonen skal bidra til en samfunnsmessig riktig infrastruktur og kraftdistribusjon, herunder at hensyn til effektiv ressursbruk, rimelig nettleie og forsyningsikkerhet på kort og lang sikt tillegges vekt. DEFO skal videre søke å tilrettelegge grunnlaget for at medlemsbedriftene kan styrke sin posisjon som regional næringsutvikler med utgangspunkt i medlemsbedriftenes kompetanse og kapital. Organisasjonen ble etablert i 2001 med 23 medlemmer. Pr 31.12.16 organiserer DEFO 68 nettselskaper som alle er typiske distriktsenergiverk beliggende langs kysten fra Vestlandet og opp til Finnmark samt fra Indre Østland.

#### Nettalliansen AS

Nettalliansen er et kompetanse og innkjøps samarbeid for små og mellomstore nettselskaper med mål om å etablere konkurransedyktige og attraktive fellestjenester for eierne. Selskapet har hatt stor vekst og har nå 47 selskaper på eiersiden med en samlet installasjon på ca 268.000 nettkunder.

## Årets virksomhet med analyse av årsregnskap og sentrale risikoer og usikkerhetsfaktorer i konsernet

### Styrets aktivitet

Selskapets styre har i løpet av året hatt 8 møter og behandlet 50 saker hvorav nevnes:

- Strategiplan
- Investeringsaktivitet knyttet til produksjon, nett og bredbånd
- Oppfølging datterselskaper/tilknyttede selskaper. Salg av aksjer i selskaper utenfor kjernevirksomhet.
- Konserndannelse. Stiftelse nytt holdingselskap og fusjon i HLK
- Rapportering fra konsernets drift
- Oppkjøp og fusjon Evenes Kraftforsyning AS
- Årsberetning og regnskap 2015
- Budsjett 2017
- Styreopplæring
- Egenevaluering av styrets arbeid
- Deltakelse på bransjespesifikke kurs/konferanser

### Drift

Det regnskapsmessige resultat for konsernet viser et overskudd før skatt på 92,5 mNOK, mot 103,7 mNOK i 2015. Morselskapet leverer et resultat før skatt på 78,9 mNOK.

Konsernets driftsresultat er 79,2 mNOK mot 83,5 mNOK i 2015. Konsernets underliggende drift er gjennomgående god, og driftsresultatet er i realiteten vesentlig bedre enn i 2015 da man i 2015 foretok en oppskrivning av infrastruktur bredbånd i størrelsesorden 41 mill.

Morselskapets driftsresultat ble mNOK 0,5. Morselskapet er i realiteten et kostnadssenter med leveranser internt i konsernet.

Netto finansinntekt i konsernet utgjør 13,3 mNOK mot en kostnad på 20,2 mNOK i 2015. HLK har i 2016 mottatt positive resultatbidrag fra Nordkraft og Nordkraft Nett.

Kraftleveransene i Hålogaland Krafts nettområde utgjorde 619,7 GWh eksklusive nettap. Dette er 11,1 GWh høyere enn i 2015.

Nettinntektene beløp seg til 189,4 mNOK i 2016 mot 157,6 mNOK i 2015 etter regulering for årets merinntekt og tilbakeført mindreinntekt fra tidligere år. Akkumulert merinntekt inklusive renter utgjorde pr. 31.12.2016 2,8 mNOK.

Konsernets energiomsetning omfatter både salg av konsernets kraftproduksjon i engrosmarkedet og salg til sluttbrukere. Salgsinntektene utgjorde i 2016 135,1 mNOK i mot 109,9 mNOK i 2015. Økningen skyldes i hovedsak at kraftprisene i gjennomsnitt har vært høyere i 2016 sammenlignet med 2015. Økningen i kraftprisene

har også medført at kostnadene til innkjøp av kraft har vært noe høyere i 2016 sammenlignet med 2015.

Som tidligere har konsernet fortsatt høye markedsandeler innen kraftomsetning, både i bedrifts- og privatkundemarkedet.

Kraftproduksjonen i HLK Produksjon AS utgjorde i 2016 76,7 GWh. Normalproduksjonen i anleggene utgjør 90 GWh. Kraftanleggene hadde en høy oppetid i driftsåret med 98,3 %.

Niingen Kraftverk AS hadde en produksjon på 73,7 GWh i 2016 (normalproduksjon 75 GWh).

Personalkostnadene for konsernet utgjør 78,5 mNOK i 2016, herav mNOK 26,4 i morselskapet. Effekten av nedbemanningen høsten 2014 er nå tatt fullt inn og kostnadene reflekterer således normalsituasjonen i konsernet.

Avskrivninger på varige driftsmidler utgjør 60,9 mNOK i konsernet. Høy investeringsaktivitet bidrar til at avskrivningene øker.

Andre driftskostnader omfatter materiell- og tjenestekostnader knyttet til drift og vedlikehold av konsernets nett-, kraft- og bredbåndsanlegg. For konsernet utgjorde disse for 2016 70,5 mNOK mot kr. 82,7 mNOK i 2015. Morselskapets andel av disse utgjorde 16,4 mNOK.

### Investeringer

Investeringsaktiviteten var i 2016 høy og utgjorde for konsernet er 143,2 mNOK.

### Finansiering og likviditet

Langsiktig lånegjeld for konsernet er 509,3 mNOK. Det er pr 31.12.2016 ikke benyttet trekkrettigheter.

Egenkapitalandelen i konsernet er på 47,6 % pr 31.12.2016 mot 47,3 % i pr. 31.12.2015.

### Finansiell risiko

Konsernets finansielle risiko er i det vesentlige knyttet til følgende forhold:

- *Utvikling i kraftpriser:* Prisutviklingen bestemmes utfra rammevilkårene samt tilbuds- og etterspørselsforhold for elkraft og underliggende energibærere i det nord-europeiske markedsområdet. Utviklingen er således fortsatt i betydelig grad avhengig av magasin- og nedbørsforhold samt temperaturforhold i Norge/ Norden. En økende etterspørsel uten tilsvarende kapasitetsøkning i produksjon kombinert med økt overføringskapasitet mot kontinentet, gjør imidlertid det nordiske markedet stadig mer eksponert for utviklingen på kontinentet. Prisene på den nordiske kraftbørsen NordPool påvirkes av CO<sub>2</sub>-avgifter, kull- og oljepriser. Konsernet har en aktiv oppfølging av sin produksjonsportefølje med en risikoavlastning i terminmarkedet

innenfor definerte rammer. Kraftsalg mot sluttbruker drives utfra en back-to-back sikringstenking.

- *Inntektsrammen:* Senere år har det vært store variasjoner i inntektsrammen for nettvirksomheten. Bakgrunnen for dette er svakheter i dagens inntektsrammemodell. NVE som regulator har som følge av dette foretatt endringer i modellen som skal bidra til at svingningene i inntektsrammen fra år til år blir redusert. Dette vil medføre økt forutsigbarhet for nettselskapene samt mer stabil nettleie for forbrukerne.
- *Pensjon:* Hålogaland Kraft har offentlig ytelsesordning organisert som egen pensjonskasse. Denne ordningen medfører stor forutsigbarhet for medlemmer av pensjonskassen. For konsernet har dagens ordning medført store svingninger i pensjonskostnad fra år til år. Videre foreligger det en finansiell risiko knyttet til evt. fremtidige endringer av regnskapsmessig behandling av offentlige ytelsesordninger.
- *Valutaforhold:* Handel av kraft skjer via HLKs leverandør Axpo Nordic AS i NOK. Således er konsernet i begrenset grad eksponert for valutarisiko knyttet til krafthandel.
- *Renteforhold:* Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom sin langsiktige gjeld. Rentevilkårene ansvarlig lån er gjennom avtale knyttet til langsiktig statsobligasjonsrente ST4X. Av pantegjelden var 70 % på flytende rente pr. 31.12.
- *Kapitaltilgang:* Tunge investeringer spesielt tilknyttet nettvirksomheten medfører behov for tilførsel av fremmedkapital i årene fremover. Imidlertid vurderes tilgangen til fremmedkapital på kort og mellomlang sikt som tilfredsstillende.
- *Konkurransesituasjonen i sluttbrukermarkedet:* Handel i sluttbrukermarkedet drives som en marginforretning. Foretatt benchmark viser at vår kraftsalgsvirksomhet driver med relativt lave enhetskostnader. Imidlertid vurderes konkurransesituasjonen å tilspisse seg i markedet.

### Fortsatt drift

I tråd med regnskapslovens § 3-3 bekrefter styret og administrerende direktør at årsregnskapet er utarbeidet i samsvar med forutsetningen om fortsatt drift. Til grunn for dette legges vurdering av konsernets prognoser for årene fremover. Konsernet er i en sunn økonomisk stilling, driftsmessig og finansielt.

### Arbeidsmiljø

Det totale sykefraværet for 2016 endte på 4,6% mot 2,8 % i 2015. Økningen skyldes i all hovedsak langtidssykemeldte. Korttidsfravær var på 1,1% mot 1,7% i 2015. Sykefraværet har vært stabilt lavt over tid. Konsernet har

lav turnover blant sine medarbeidere. Konsernet har over en årrekke tatt inn lærlinger innen elkraftfaget. Dette har også vært en god rekrutteringskilde for konsernet.

Det er i 2016 registrert 1 skade i konsernet som har ført til sykefravær. Med utgangspunkt i en 0-skade filosofi arbeider konsernet aktivt innen HMS-området for å forebygge helseskader gjennom ulike opplæringsaktiviteter, vernerunder og miljøkartlegging med gjennomføring av tiltak. Det legges vekt på å integrere HMS-tenking i arbeidsplanlegging. Arbeid med helse, miljø og sikkerhet fokuseres spesielt gjennom en årlig HMS-uke i konsernet.

### Likestilling

Kjønnsfordelingen i konsernet målt i årsverk er 82 % menn og 18 % kvinner. Dette er på nivå med bransjen sett under ett. Arbeidet med å endre kjønnsfordelingen i konsernet mot en bedre balanse må drives langsiktig utfra de rammevilkår vi har for endring.

For mannlige medarbeidere er gjennomsnittslønnen kr 593.272 mens den for kvinnene er 583.368.

Konsernet fører en personalpolitikk med like vilkår for like stillinger uansett kjønn så vel lønnsmessig som for andre ytelser.

Generell bedriftsprofilering og skolebesøk søkes utnyttet aktivt til å markedsføre de yrkesmulighetene konsernet representerer. Konsernet deltar aktivt i flere prosjekter innen grunnskole og videregående skole for å bidra til økt rekruttering til realfagene. En økt rekruttering til realfag vil på sikt også kunne bidra til en bedre kjønnsbalanse i konsernet.

### Ytre miljø

Gjennom vannkraftbasert energiproduksjon bidrar konsernet til en god ivaretagelse av det ytre miljø. Konsernet har som målsetting å følge dette opp gjennom engasjement i utvikling og bygging av nye produksjonsanlegg for fornybar energi. Konsernet deltar i et flerårig prosjekt for kartlegging og forbedring av innlandsfiske i regulerte vassdrag. I konsernets aktivitet vektlegges bruk av miljøvennlige stoffer og en korrekt håndtering av spesialavfall.

### Konsernets utsikter

En viktig del av strategien til Hålogaland Kraft er å være en sentral aktør og drivkraft for restrukturering i sin region. Gjennom samarbeid, oppkjøp eller fusjon skal selskapet utøve en aktiv og utviklende rolle i den hensikt å bidra til rasjonell og konkurransedyktig virksomhet.

Styret i HLK besluttet høsten 2016 å kjøpe samtlige aksjer i Evenes Kraftforsyning. Transaksjonen er gjeldende fra 01.01.17. Evenes Kraftforsyning eier og drifter et nett med utstrekning 320 km bestående av høyspent- og lavspent linjer og jordkabler. Selskapet drifter 139 nettransformatorer med en samlet ytelse på 288.805 kVA og har

1.402 målepunkter mot nettkunder. Evenes Kraftforsyning eier 12,74 % av aksjene i Niingen Kraftlag AS. Dette medfører at HLK etter kjøpet samlet vil eie 69 % av aksjene i Niingen Kraftlag. I tillegg til nett og aksjer i Niingen overtar HLK ca 1300 kunder knyttet til kraftomsetning. Iløpet av 1. halvdel av 2017 vil Evenes Kraftforsyning bli fusjonert med Hålogaland Kraft. Transaksjonen bidrar til at HLK som konsern styrker seg innen nettvirksomhet, kraftomsetning og kraftproduksjon.

HLK har gjennom konserndannelsen i 2016 tilpasset seg de fremtidige myndighetskravene vedrørende funksjonelt og selskapsmessig skille innenfor monopolvirksomheten (HLK Nett AS) som ble vedtatt av myndighetene våren 2016.

Forsyningssikkerheten til Harstad by er styrket gjennom idriftsettelse av ny hovedtransformatorstasjon for Harstad by (Heggen) høsten 2016. Den gamle stasjonen vil bli revet i 2017. Samlet investering ca. kr. 90 mill.

HLK har startet utskiftningen av alle gamle målere i konsesjonsområdet til nye moderne målere med automatisk måleravlesning. Samlet skal det byttes ca 25.000 målere i konsesjonsområdet. Prosjektet planlegges ferdigstilt 2018 og har en samlet investeringsramme på ca 80-100 mill.

I langtidsperioden frem mot 2025 står konsernets nettvirksomhet ovenfor store investeringer. Det er under planlegging store infrastrukturprosjekter i regionen som vil medføre investeringer i nettet. Det kan i denne sammenheng nevnes Hålogalandsveien, utbyggingen av Evenes lufthavn og oppgradering av sentralnettet (Statnett).

I 2016 har kraftprisene vært svært lave med en snittpris på ca 23 øre/kWh. De svake kraftprisene fortsetter inn i 2017, og forwardpriser frem til 2022 ligger på dagens nivå. I tillegg «havarete» prisen på elsertifikater ved årsskiftet, og er nærmere halvert i forhold til nivået i 2016. Det vurderes av denne grunn at inntjeningen i HLK Produksjon utfordres i årene fremover.



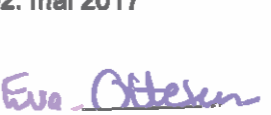






Konsernets kunderettede virksomhet håndteres gjennom selskapene HLK Kunde (kraftomsetning) og HLK Bredbånd. Konsernets strategi fremover er å styrke markedsaktiviteten i disse selskapene for å øke markedsandelen. Styret har videre besluttet å øke fokus på smarthus- og velferdsteknologi. Dette skjer gjennom HLK Kundes inntrøden i selskapet HITCH AS. Etableringen av HITCH er et resultat av et fellesprosjekt i Nettalliansen hvor HLK har deltatt aktivt. Formålet er å øke produkt- og tjeneste spektret gjennom å kunne tilby fremtidsrettede løsninger innen smarthus-, strømstyring- og velferdsteknologi.

### Årsresultat og disponeringer

Resultatet for Hålogaland Kraft for 2016 er gjort opp med et overskudd på mNOK 76,503. Styret foreslår følgende resultatdisponering:

|                                  |      |        |
|----------------------------------|------|--------|
| - Fond til vurderingsforskjeller | mNOK | 49,125 |
| - Avsatt til annen egenkapital   | mNOK | 2,878  |
| - Foreslått utbytte              | mNOK | 24,500 |

Harstad, 31. desember 2016  
02. mai 2017


|   |   |   |  |
|---|---|---|--|
| <br>Helge O. Aupe<br>styreleder        | <br>Astrid Mathiassen<br>nestleder | <br>Eva H. Ottesen<br>styremedlem    | <br>Jostein A. Rasmussen<br>styremedlem |
| <br>Liv Kristin Johnsen<br>styremedlem | <br>Karin Eriksen<br>styremedlem   | <br>Arthur Balteskard<br>styremedlem | <br>Harry Buschmann<br>styremedlem      |
| <br>Rolf Inge Roth<br>Adm. Direktør    |   |   |  |


| Morselskap    |               |       |                | Konsern        |  |
|---------------|---------------|-------|----------------|----------------|--|
| 2016          | 2015          | Note  | 2016           | 2015           |  |
| 0             | 0             | 13    | 170 488        | 147 576        | Energioomssetning  |
| 0             | 0             | 13,14 | 189 426        | 157 603        | Overføringsinntekter   |
| 42 825        | 0             | 13    | 63 615         | 64 799         | Andre driftsinntekter  |
| <b>42 825</b> | <b>0</b>      |       | <b>423 529</b> | <b>369 978</b> | <b>Sum driftsinntekter</b>                                   |
| -1 114        | 0             |       | -30 068        |                | Aktivering egne investeringsarbeider                         |
| 0             | 0             |       | 124 983        | 97 538         | Kraftkjøp  |
| 0             | 0             |       | 24 330         | 22 067         | Sentralnettskostnader  |
| 0             | 0             |       | 15 178         | 2 636          | Varekostnad  |
| 26 402        | 0             | 15    | 78 457         | 68 189         | Lønnskostnad   |
| 602           | 0             | 2     | 60 921         | 54 515         | Avskrivninger  |
| 0             | 0             | 2     | 0              | -41 166        | Nedskrivninger   |
| 16 481        | 0             | 16    | 70 551         | 82 708         | Andre driftskostnader  |
| <b>42 371</b> | <b>0</b>      |       | <b>344 352</b> | <b>286 487</b> | <b>Sum driftskostnad</b>                                     |
| <b>454</b>    | <b>0</b>      |       | <b>79 177</b>  | <b>83 491</b>  | <b>Driftsresultat</b>  |
| 77 313        | 57 247        | 3,18  | 25 143         | 10 901         | Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap |
| 875           | 0             | 18    | 875            | 23 683         | Inntekt på andre investeringer                               |
| 2 809         | 373           | 18    | 0              | 0              | Renteinntekt fra foretak i samme konsern                     |
| 38            | 138           | 18    | 1 350          | 1 765          | Renteinntekter   |
| 447           | 0             | 18    | 1 091          | 1 884          | Andre finansinntekter  |
| 0             | 0             | 18    | 0              | 0              | Verdiendring av finansielle instrumenter til virkelig verdi  |
| 0             | 0             | 18    | 0              | 0              | Nedskrivning av finansielle eiendeler                        |
| 0             | 0             | 18    | 0              | 0              | Rentekostnad til foretak i samme konsern                     |
| 3 039         | 0             | 18    | 14 927         | 15 590         | Andre rentekostnader   |
| 21            | 0             | 18    | 200            | 2 469          | Annen finanskostnad  |
| <b>78 876</b> | <b>57 758</b> |       | <b>92 509</b>  | <b>103 665</b> | <b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>                   |
| 2 373         | 138           | 12    | 17 474         | 16 303         | Skattekostnad på ordinært resultat                           |
| <b>76 503</b> | <b>57 620</b> |       | <b>75 035</b>  | <b>87 362</b>  | <b>Årsresultat</b>   |
|               |               |       | 45             | -15            | Herav til minoritetsinteresser                               |
|               |               |       | 74 990         | 87 377         | Årsresultat til majoritetsinteressene                        |
|               |               |       | <b>2 143,9</b> | <b>2 496,1</b> | <b>Resultat pr.aksje ingen utvanning</b>                     |
|               |               |       |                |                | <b>Opplysning om avsetning til:</b>                          |
| 49 125        | 60 209        |       |                |                | Fond for vurderingsforskjeller                               |
| 2 878         | -23 589       |       |                |                | Annen egenkapital  |
| 24 500        | 21 000        |       |                |                | Utbytte  |
| <b>76 503</b> | <b>57 620</b> |       |                |                | <b>Sum disponert</b>   |

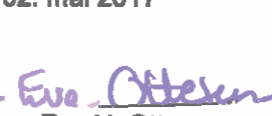
| Morselskap     |                |  |          | Konsern          |                  |
|----------------|----------------|--|----------|------------------|------------------|
| 2016           | 2015           | EIENDELER  | Note     | 2016             | 2015             |
| 0              | 0              | Utsatt skattefordel  | 12       | 0                | 0                |
| 0              | 0              | Goodwill   |          | 0                | 0                |
| <b>0</b>       | <b>0</b>       | <b>Sum immaterielle eiendeler</b>                                  |          | <b>0</b>         | <b>0</b>         |
| 2 922          | 0              | Tomter, bygninger og annen fast eiendom                            | 2        | 62 173           | 60 686           |
| 0              | 0              | Nettanlegg   | 2        | 406 087          | 332 849          |
| 0              | 0              | Produksjonsanlegg  | 2        | 377 759          | 378 585          |
| 0              | 0              | Prosjekter under utvikling   | 2        | 15 722           | 27 220           |
| 0              | 0              | Bredbånd   | 2        | 129 437          | 129 569          |
| 3 009          | 0              | Transportm., driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormas-           | 2        | 6 061            | 15 492           |
| 0              | 0              | kiner o.l.   | 2        | 6 968            | 7 755            |
| 0              | 0              | Driftslager  | 2        |                  |                  |
| <b>5 931</b>   | <b>0</b>       | <b>Sum varige driftsmidler</b>                                     |          | <b>1 004 207</b> | <b>952 156</b>   |
| 518 973        | 488 137        | Investeringer i datterselskap                                      | 3        | 0                | 0                |
| 120 000        | 120 000        | Lån til foretak i samme konsern                                    | 7        | 0                | 0                |
| 116 826        | 97 967         | Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet | 3        | 188 959          | 166 529          |
| 4 000          | 4 000          | Investeringer i aksjer og andeler                                  | 4        | 4 000            | 4 000            |
| 2 878          | 3 281          | Andre fordringer   | 5        | 2 878            | 2 281            |
| 11 584         | 0              | Pensjonsmidler   | 11       | 25 168           | 24 058           |
| <b>774 261</b> | <b>713 385</b> | <b>Sum finansielle anleggsmidler</b>                               |          | <b>221 005</b>   | <b>196 868</b>   |
| <b>780 192</b> | <b>713 385</b> | <b>SUM ANLEGGSMIDLER</b>   |          | <b>1 225 212</b> | <b>1 149 024</b> |
| 506            | 0              | Kundefordringer  | 5        | 66 986           | 61 516           |
| 12             | 0              | Andre fordringer   | 5        | 4 503            | 3 737            |
| 47 147         | 21 373         | Fordringer selskaper i samme konsern                               | 7        | 0                | 0                |
| <b>47 665</b>  | <b>21 373</b>  | <b>Sum fordringer</b>  |          | <b>71 489</b>    | <b>65 253</b>    |
| <b>93 511</b>  | <b>0</b>       | <b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>                                | <b>8</b> | <b>121 346</b>   | <b>107 215</b>   |
| <b>141 176</b> | <b>21 373</b>  | <b>SUM OMLØPSMIDLER</b>  |          | <b>192 835</b>   | <b>172 468</b>   |
| <b>921 368</b> | <b>734 758</b> | <b>SUM EIENDELER</b>   |          | <b>1 418 047</b> | <b>1 321 492</b> |


| Morselskap     |                |  |      | Konsern          |                  |  |  |
|----------------|----------------|--|------|------------------|------------------|--|--|
| 2016           | 2015           | EGENKAPITAL OG GJELD                     | Note | 2016             | 2015             |  |  |
| 700            | 700            | Aksjekapital                             | 9,10 | 700              | 700              |  |  |
| 535 260        | 535 260        | Overkurs                                 | 9    | 546 630          | 546 630          |  |  |
| <b>535 960</b> | <b>535 960</b> | <b>Sum innskutt egenkapital</b>          |      | <b>547 330</b>   | <b>547 330</b>   |  |  |
| 109 334        | 60 209         | Fond for vurderingsforskjeller           | 9    | 133 963          | 80 920           |  |  |
| 289            | -2 589         | Annen egenkapital                        | 9    | -37 560          | -34 988          |  |  |
| <b>109 623</b> | <b>57 620</b>  | <b>Sum opptjent egenkapital</b>          |      | <b>96 403</b>    | <b>45 932</b>    |  |  |
|                |                | <b>Minoritetsinteresser</b>              | 9    | 31 083           | 32 006           |  |  |
| <b>645 583</b> | <b>593 580</b> | <b>SUM EGENKAPITAL</b>                   |      | <b>674 816</b>   | <b>625 268</b>   |  |  |
| 0              | 0              | Pensjonsforpliktelser                    | 11   | 0                | 0                |  |  |
| 2 896          | 0              | Utsatt skatt                             | 12   | 6 411            | 6 020            |  |  |
| <b>2 896</b>   | <b>0</b>       | <b>Sum avsetninger for forpliktelser</b> |      | <b>6 411</b>     | <b>6 020</b>     |  |  |
| 0              | 0              | Gjeld til kredittinstitusjoner           | 6    | 509 266          | 475 859          |  |  |
| 120 000        | 120 000        | Øvrig langsiktig gjeld                   | 6    | 120 000          | 120 000          |  |  |
| <b>120 000</b> | <b>120 000</b> | <b>Sum annen langsiktig gjeld</b>        |      | <b>629 266</b>   | <b>595 859</b>   |  |  |
| 0              | 0              | Gjeld til kredittinstitusjoner           |      | 0                | 458              |  |  |
| 4 827          | 0              | Leverandørgjeld                          |      | 22 193           | 18 842           |  |  |
| 0              | 138            | Betalbar skatt                           | 12   | 17 103           | 8 651            |  |  |
| -3 675         | 0              | Skyldige offentlige avgifter             | 5    | 23 979           | 22 942           |  |  |
| 24 500         | 21 000         | Utbytte                                  |      | 25 468           | 21 742           |  |  |
| 122 255        | 0              | Konsern gjeld                            | 7    | 0                | 0                |  |  |
| 4 982          | 40             | Annen kortsiktig gjeld                   | 5    | 18 811           | 22 710           |  |  |
| <b>152 889</b> | <b>21 178</b>  | <b>Sum kortsiktig gjeld</b>              |      | <b>107 554</b>   | <b>95 345</b>    |  |  |
| <b>275 785</b> | <b>141 178</b> | <b>SUM GJELD</b>                         |      | <b>743 231</b>   | <b>697 224</b>   |  |  |
| <b>921 368</b> | <b>734 758</b> | <b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>          |      | <b>1 418 047</b> | <b>1 322 492</b> |  |  |

Harstad, 31. desember 2016  
02. mai 2017

  
 Helge O. Aune  
 styreleder

  
 Astrid Mathiassen  
 nestleder

  
 Eva H. Ottesen  
 styremedlem

  
 Jostein A. Rasmussen  
 styremedlem

  
 Liv Kristin Johnsen  
 styremedlem

  
 Karin Eriksen  
 styremedlem

  
 Arthur Balteskard  
 styremedlem

  
 Harry Buschmann  
 styremedlem

  
 Rolf Inge Roth  
 Adm. Direktør

| Morselskap   |                 | Konsern         |                |
|--|-----------------|-----------------|----------------|
| 2016   | 2015            | 2016            | 2015           |
| <b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>                           |                 |                 |                |
| 78 876   | 57 758          | 92 509          | 103 665        |
| -138   | 0               | -8 651          | -8 068         |
| 0  | 0               | 0               | -272           |
| 602  | 0               | 60 921          | 54 515         |
| 0  | 0               | 0               | -41 166        |
| -506   | 0               | -5 470          | -3 908         |
| 4 827  | 0               | 3 351           | -4 106         |
| -11 584  | 0               | -1 110          | -1 578         |
| 96 481   | -141 373        | 0               | 0              |
| -49 644  | -593 385        | 4 966           | -29 446        |
| 1 255  | 0               | -3 628          | 2 087          |
| <b>120 169</b>   | <b>-677 000</b> | <b>142 888</b>  | <b>71 723</b>  |
| <b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>                             |                 |                 |                |
| 0  | 0               | 0               | 621            |
| -6 533   | 0               | -143 215        | -79 784        |
| 875  | 0               | 875             | 44 742         |
| 0  | 0               | 0               | 0              |
| 0  | 0               | 0               | 0              |
| 0  | 0               | 0               | 0              |
| <b>-5 658</b>  | <b>0</b>        | <b>-142 340</b> | <b>-34 421</b> |
| <b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>                            |                 |                 |                |
| 0  | 120 000         | 65 000          | 0              |
| 0  | 0               | 0               | 0              |
| 0  | 0               | -29 217         | -28 201        |
| 0  | 0               | 0               | 0              |
| 0  | 0               | -458            | -223           |
| 0  | 557 000         | 0               | 0              |
| 0  | 0               | 0               | 0              |
| -21 000  | 0               | -21 742         | -6 008         |
| 0  | 0               | 0               | 0              |
| 0  | 0               | 0               | 0              |
| <b>-21 000</b>   | <b>677 000</b>  | <b>13 583</b>   | <b>-34 432</b> |
| 93 511   | 0               | 14 131          | 2 870          |
| 0  | 0               | 107 215         | 104 345        |
| <b>Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse</b> |                 |                 |                |
| 93 511   | 0               | 121 346         | 107 215        |
| 75 000   | 0               | 75 000          | 75 000         |
| <b>168 511</b>   | <b>0</b>        | <b>196 346</b>  | <b>182 215</b> |

**Note 1 - Regnskapsprinsipper**

Hålogaland Kraft konsernet har sin kjernevirksomhet innen utvikling, utbygging og produksjon av fornybar energi, innen nettvirksomhet, kraftomsetning, bredbånd og andre energirelaterte virksomheter. Hovedkontoret ligger i Harstad. Selskapet er offentlig eid (7 kommuner med Harstad Kommune som største eier).

*Bruk av estimater*

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

*Valuta*

Regnskapet presenteres i norske kroner (NOK) som både er den funksjonelle valutaen til alle konsoliderte selskaper og presentasjonsvalutaen til konsernet. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved bruk av transaksjonskurs. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner til balansedagens kurs.

**Aksjer i datterselskap og tilknyttet selskap**

Datterselskaper er selskaper der morselskapet har kontroll, og dermed bestemmende innflytelse på enhetens finansielle og operasjonelle strategi, normalt ved å eie mer enn halvparten av den stemmeberettigede kapitalen. Investeringer med 20-50 % eie av stemmeberettiget kapital og betydelig innflytelse, defineres som tilknyttede selskaper.

Følgende selskaper inngår i konsernet 31.12.:

| Mor- og datterselskaper          | Eierandel |
|----------------------------------|-----------|
| Hålogaland Kraft AS (morselskap) |           |
| Hålogaland Kraft Produksjon AS   | 100 %     |
| Hålogaland Kraft Nett AS         | 100%      |
| Hålogaland Kraft Kunde AS        | 100%      |
| Hålogaland Kraft Bredbånd AS     | 100%      |
| Hålogaland Kraft AIR AS          | 100%      |
| Hålogaland Kraft Eiendom AS      | 100%      |
| Art Gymsal AS                    | 100%      |
| Niingen Kraftlag AS              | 56,26 %   |
| <i>Tilknyttede selskaper</i>     |           |
| Nordkraft Nett AS                | 49,00 %   |
| Nordkraft AS                     | 16,67%    |
| Kraft Tele AS                    | 33,33%    |

**Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper**

I selskapsregnskapet og konsernregnskapet brukes egenkapitalmetoden som prinsipp for investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper. Bruk av metoden fører til at regnskapsført verdi i balansen tilsvarer andelen av egenkapitalen i det tilknyttede selskapet, korrigert for eventuelle gjenværende merverdier fra kjøpet og urealiserte interngevinster. Resultatandelen i resultatregnskapet baseres på andelen av resultatet etter skatt i det tilknyttede selskapet, og korrigeres for eventuelle avskrivninger på merverdier og urealiserte gevinster. I resultatregnskapet vises resultatandelen under finansposter.

**Konsolideringsprinsipper**

Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontrollen er overført til konsernet (oppkjøpstidspunktet).

I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskapets eiendeler og gjeld. Konsernregnskapet utarbeides som et konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner, urealiserte fortjeneste og mellomværende mellom selskapene i konsernet elimineres.

Kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld, balanseføres som goodwill. Goodwill behandles som en residual og ba-

lanseføres med den andelen som er observert i oppkjøpstransaksjonen. Merverdier i konsernregnskapet avskrives over de oppkjøpte eiendelene forventede levetid.

**Inntekter**

*Inntektsføring generelt*

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og andre avslag. For energisalg og overføring foretas måleravlesning i tråd med NVE's regelverk. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

*Energjomsetning*

Selskapet produserer og selger energi til den norske kraftbørsen. Salget resultatføres når energien er levert kraftbørsen. Salget regnskapsføres basert på oppnådde priser som enten er kontrakts- eller spot priser. Priser kan også være prissikret for leveranseperioden.

*Overføringsinntekter*

Nettvirksomheten er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Tillatt inntekt består av inntektsramme fastsatt av regulator (NVE) tillagt overføringskostnader, påslag Enova og eiendomsskatt, samt fratrukket avbruddskostnader. Avvik mellom tillatt inntekt og periodens leverte volum og fastbeløp avregnet til fastsatt pristariff benevnes mer-/mindreinntekt. Merinntekt oppstår dersom inntektsført nettleie er høyere enn tillatt nettleie, og tilbakeføres kundene gjennom reduksjon i fremtidige nettтарiffer. Dersom den faktiske inntekten er lavere enn inntektsrammene (mindreinntekt), kan denne mindreinntekten kreves innbetalt fra kundene gjennom økning av de fremtidige overføringstariffene. Mindreinnteken presenteres som omløpsmiddel, mens merinntekten presenteres under kortsiktig gjeld i balansen.

**Kontraktforpliktelser kraftkjøp**

Kontraktporteføljen består av kontrakter med fysisk levering og finansielle kontrakter. Kontraktporteføljen er i regnskapet vurdert samlet for mulige tap. Tapsavsetning foretas basert på porteføljevurdering av salgsforpliktelser, kjøpsforpliktelser og estimater for salg i sluttbrukermarkedet.

**Leieavtaler**

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eienskap fortsatt ligger hos utleie, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler kostnadsføres lineært over leieperioden. Dersom det vesentligste av økonomisk risiko og kontroll knyttet til det underliggende leieobjektet er gått over på leietaker, klassifiseres avtalen som finansiell. Selskapet har ingen vesentlige finansielle leieavtaler.

**Klassifisering av balanseposter**

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretslopet klassifiseres som omløpsmidler. Fordringer for øvrig klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales innen ett år. For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktige fordringer og langsiktig gjeld klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld.

**Anskaffelseskost**

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og andre direkte kjøpsutgifter). Ved kjøp i utenlandsk valuta balanseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet. For varige driftsmidler og immaterielle eiendeler omfatter anskaffelseskost også direkte utgifter for å klargjøre eiendelen for bruk, for eksempel utgifter til testing av eiendelen. Renter knyttet til tilvirkning av anleggsmidler kostnadsføres.

**Varige driftsmidler**

Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært til restverdi over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Ved endring i avskrivningsplan fordeles virkningen over gjenværende avskrivningstid («knekkpunktmetoden»). Vedlikehold av

driftsmidler kostnadsføres løpende som driftskostnader. Påkostninger og forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand på anskaffelsestidspunktet. Leide (leasede) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiell.

**Investeringer i andre selskaper**

Med unntak for kortsiktige investeringer i børsnoterte aksjer, brukes kostmetoden som prinsipp for investeringer i andre selskaper. Kostprisen økes når midler tilføres ved kapitalutvidelse, eller når det gis konsernbidrag til datterselskap. Mottatte utdelinger resultatføres i utgangspunktet som inntekt. Utdelinger som overstiger andel av opp-tjent egenkapital etter kjøpet føres som reduksjon av anskaffelseskost. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap regnskapsføres det samme året som datterselskapet avsetter beløpet. Utbytte fra andre selskaper regnskapsføres som finansinntekt når det er vedtatt.

**Nedskrivning av anleggsmidler**

Ved indikasjon på at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdifall. Testen foretas for det laveste nivå av anleggsmidler som har selvstendige kontantstrømmer. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), foretas det nedskrivning til det høyeste av salgsverdi og gjenvinnbart beløp. Tidligere nedskrivninger, med unntak for nedskrivning av goodwill, reverseres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

**Varelager og Vannmagasinbeholdning**

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost (etter FIFO-prinsippet) og virkelig verdi. Virkelig verdi er estimert salgspris fratrukket utgifter til ferdigstilling og salg.

Magasinbeholdninger og endringer av denne er ikke balanse- og resultatført i regnskapet. Vannbeholdning ved årets slutt vil ha betydning for fremtidig inntekt og produksjon.

**Elsertifikater**

Elsertifikater er et instrument for å øke investeringene i fornybar kraftproduksjon. Elesertifikater er en eiendel som kraftprodusenter med kvalifisert produksjon opptjener som ledd i sin kraftproduksjon. Kraftomsetningsselskapene er forpliktet til å kjøpe et antall elsertifikater, tilsvarende en myndighetsbestemt andel av beregningsrelevant volum. Elsertifikater omsettes foreløpig bilateralt ved inngåelse av avtaler mellom aktørene. Elsertifikatbeholdningen er vurdert til laveste verdi av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi i balansen.

**Fordringer**

Kundefordringer føres i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives. Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

**Bankinnskudd, kontanter og lignende**

Bankinnskudd, kontanter og lignende består av kontanter, bankinnskudd, samt kortsiktige lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid.

**Gjeld**

Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbeløp.

**Pensjoner**

Selskapet har ulike pensjonsordninger. Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til egen pensjonskasse, med unntak av AFP-ordningen. Selskapets ytelsesordningene dekkes via egen pensjonskasse, Hålogaland Kraft AS Pensjonskasse.

*Ytelsesplaner*

En ytelsesplan er en pensjonsordning som ikke er en innskuddsplan. Typisk er en ytelsesplan en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av flere faktorer, som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedagen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene (innbetalte beløp til forsikringsselskap), justert for ikke resultatførte estimatavvik og ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode.

Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjenings-tid. Det samme gjelder estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene, i den grad de overstiger 10% av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

**Skatt**

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes med aktuell skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen. Skattereduksjon ved avgitt konsernbidrag, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres til reduksjon av kostpris eller direkte mot egenkapitalen, føres direkte mot skatt i balansen (mot betalbar skatt hvis konsernbidraget har virkning på betalbar skatt og mot utsatt skatt hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skatt). Utsatt skatt regnskapsføres til nominelt beløp.

**Beskatning av kraftproduksjon**

Kraftproduksjonsvirksomhet er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Utover alminnelig inntektsskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med grunnrenteskatt, naturressurs-skatt og eiendomsskatt. Grunnrenteskatten utgjør 33,0 prosent av kraftstasjonens normerte resultat utover beregnet friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt i et kraftverk kan utlignes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk, samt at negativ grunnrenteinntekt kan fremføres mot senere positiv grunnrenteinntekt inkludert renter. Utsatt skatt beregnes for kraf- verk som har netto skatteøkende forskjeller. Netto utsatt skattefordel knyt- tet til fremførbar negativ grunnrenteinntekt er ikke balanseført. Naturressurskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av den enkelte kraftverks gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste syv år. Skattesatsen utgjør 1,3 øre/kWh. Naturressurskatten kan utlignes mot alminnelig inntektsskatt, og ikke utlignet naturres- surskatt tillagt renter kan fremføres. Eiendomsskatt utgjør inntil 0,7 prosent av beregnet takstverdi. Al- minnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter. Eiendomsskatt resultatføres som driftskostnad.

**Kontantstrømoppstilling**

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd and andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



## Note 2 Varige driftsmidler

### Morselskapet

| Varige driftsmidler              | Bygg og tomter | Transportm., driftsløse, inv. og utstyr | Sum          |
|----------------------------------|----------------|---|--------------|
| Anskaffelseskost 01.01.          | 0              | 0                                       | 0            |
| Tilgang                          | 2 922          | 3 611                                   | 6 533        |
| Avgang                           | 0              | 0                                       | 0            |
| Anskaffelseskost 31.12.          | 2 922          | 3 611                                   | 6 533        |
| Akkumulerte avskrivninger 31.12. | 0              | 602                                     | 602          |
| <b>Balanseført verdi 31.12.</b>  | <b>2 922</b>   | <b>3 009</b>                            | <b>5 931</b> |
| Årets avskrivninger              | 0              | 602                                     | 602          |
| Forventet økonomisk levetid      | 50 år          | 3 - 8 år                                |              |
| Avskrivningsplan                 | Linear         | Linear                                  |              |

### Konsernet

| Varige driftsmidler              | Bygg og tomter |                | Produksjonsanlegg | Bredbånd       | Transportm., driftsløse, inv. og utstyr | Anlegg under utførelse | Sum              |
|----------------------------------|----------------|----------------|-------------------|----------------|---|------------------------|------------------|
|                                  | Nettanlegg     |                |                   |                |   |                        |                  |
| Anskaffelseskost 01.01.          | 109 383        | 848 320        | 549 643           | 202 136        | 44 987                                  | 0                      | 1 754 469        |
| Tilgang                          | 3 551          | 96 820         | 15 143            | 8 151          | 3 828                                   | 15 722                 | 143 215          |
| Avgang                           | 0              | 19 324         | 0                 | 0              | 0                                       | 0                      | 19 324           |
| Anskaffelseskost 31.12.          | 112 934        | 925 816        | 564 786           | 210 287        | 48 815                                  | 15 722                 | 1 878 360        |
| Akkumulerte avskrivninger 31.12. | 50 761         | 514 213        | 187 027           | 79 397         | 42 754                                  | 0                      | 874 152          |
| <b>Balanseført verdi 31.12.</b>  | <b>62 173</b>  | <b>411 602</b> | <b>377 759</b>    | <b>130 890</b> | <b>6 061</b>                            | <b>15 722</b>          | <b>1 004 207</b> |
| Årets avskrivninger              | 2 099          | 33 716         | 12 762            | 8 282          | 4 062                                   | 0                      | 60 921           |
| Forventet økonomisk levetid      | 50 år          | 10 - 35 år     | 40 - 67 år        | 10 - 25 år     | 3 - 8 år                                |                        |                  |
| Avskrivningsplan                 | Linear         | Linear         | Linear            | Linear         | Linear                                  |                        |                  |

Driftslager inngår i henholdsvis nettanlegg med 5,5 mill og bredbånd med 1,5 mill.

## Note 3 Datterselskap og tilknyttet selskap

### Morselskapet

Investeringene i datterselskap og tilknyttet selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden.

| Datterselskap/Tilknyttet selskap | Forretningskontor | Eier-/stemmeandel |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|
| Hålogaland Kraft Produksjon AS   | Harstad           | 100,00 %          |
| Hålogaland Kraft Nett AS         | Harstad           | 100,00 %          |
| Hålogaland Kraft Kunde AS        | Harstad           | 100,00 %          |
| Hålogaland Bredbånd AS           | Harstad           | 100,00 %          |
| Hålogaland Kraft AIR AS          | Harstad           | 100,00 %          |
| Hålogaland Kraft Eiendom AS      | Harstad           | 100,00 %          |
| Nordkraft AS                     | Narvik            | 16,67 %           |

| Merverdianalyse                | Balanseført EK v/ oppkjøp | Henført merverdi | Goodwill | Anskaffelseskost |
|--------------------------------|---------------------------|------------------|----------|------------------|
| Hålogaland Kraft Produksjon AS | 557 000                   | 0                | 0        | 557 000          |
| Hålogaland Kraft Kunde AS      | 100                       | 0                | 0        | 100              |
| Hålogaland Kraft Net AS        | 100                       | 0                | 0        | 100              |
| Hålogaland Kraft Bredbånd AS   | 3 450                     | 0                | 0        | 3 450            |
| Hålogaland Kraft AIR AS        | 100                       | 0                | 0        | 100              |
| Hålogaland Kraft Eiendom AS    | 100                       | 0                | 0        | 100              |
| Nordkraft AS                   | 38 099                    | 0                | 0        | 38 099           |
| <b>Sum anskaffelseskost</b>    |                           |                  | <b>0</b> | <b>598 949</b>   |

| Beregning av årets resultatandel | HLK Produksjon AS | HLK Kunde AS  | HLK Nett AS   | HLK AIR AS    | Hålogaland Eiendom AS | Hålogaland Bredbånd AS | Nordkraft AS  |
|----------------------------------|-------------------|---------------|---------------|---------------|-----------------------|------------------------|---------------|
| Andel årets resultat             | -4 770            | 11 675        | 41 200        | -1 904        | 61                    | 12 193                 | 18 859        |
| Avskrivning henførbart merverdi  | 0                 | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0                      | 0             |
| <b>Årets resultatandel</b>       | <b>-4 770</b>     | <b>11 675</b> | <b>41 200</b> | <b>-1 904</b> | <b>61</b>             | <b>12 193</b>          | <b>18 859</b> |

### Beregning av balanseført verdi 31.12.

|                                       |                |               |                |            |              |               |                |
|---------------------------------------|----------------|---------------|----------------|------------|--------------|---------------|----------------|
| Balanseført verdi 01.01.              | 484 183        | 64            | 63             | 60         | 53           | 3 715         | 97 967         |
| Tilgang/avgang i perioden             | -341 944       | 26 080        | 281 276        | 919        | 5 614        | 28 056        | 0              |
| Årets resultatandel                   | -4 770         | 11 675        | 41 200         | -1 904     | 61           | 12 193        | 18 859         |
| EK justeringer                        | 0              | 0             | 290            | 0          | 0            | 0             | 0              |
| Utbytte/Konsernbidrag                 | 5 101          | -8 000        | -18 965        | 1 899      | 60           | -8 050        | 0              |
| Innbetalt/tilbakebetalt EK            | 0              | 0             | 0              | 0          | 0            | 0             | 0              |
| <b>Balanseført verdi 31.12.</b>       | <b>142 570</b> | <b>29 819</b> | <b>303 864</b> | <b>974</b> | <b>5 788</b> | <b>35 914</b> | <b>116 826</b> |
| Uavskrevet henførbart merverdi 31.12. | 0              | 0             | 0              | 0          | 0            | 0             | 0              |
| Avskrivningssats henførbart merverdi  | 0 %            | 0 %           | 0 %            | 0 %        | 0 %          | 0 %           | 0 %            |

## Konsernet

Investeringene i tilknyttet selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden

| Tilknyttet selskap | Forretningskontor | Eier-/ stemme-andel |
|--------------------|-------------------|---------------------|
| Nordkraft Nett AS  | Narvik            | 49,00 %             |
| Nordkraft AS       | Narvik            | 16,67 %             |
| KraftTele AS       | Fauske            | 33,33 %             |

| Merverdianalyse             | Balanseført EK v/ oppkjøp | Henført merverdi | Goodwill | Anskaffelseskost |
|-----------------------------|---------------------------|------------------|----------|------------------|
| Nordkraft Nett AS           | 49 000                    | 0                | 0        | 49 000           |
| Nordkraft AS                | 38 099                    | 0                | 0        | 38 099           |
| KraftTele AS                | 300                       | 0                | 0        | 300              |
| <b>Sum anskaffelseskost</b> |                           |                  | <b>0</b> | <b>87 399</b>    |

| Beregning av årets resultatandel | Nordkraft Nett AS | Nordkraft AS  | KraftTele AS |
|----------------------------------|-------------------|---------------|--------------|
| Andel årets resultat             | 5 932             | 18 859        | 521          |
| Avskrivning henförbar merverdi   | 0                 | 0             | 0            |
| <b>Årets resultatandel</b>       | <b>5 932</b>      | <b>18 859</b> | <b>521</b>   |

### Beregning av balanseført verdi 31.12.

|                                 |               |                |            |
|---------------------------------|---------------|----------------|------------|
| Balanseført verdi 01.01.        | 68 226        | 97 967         | 336        |
| Tilgang/avgang i perioden       | 0             | 0              | 0          |
| Årets resultatandel             | 5 730         | 18 859         | 554        |
| EK justeringer                  | 290           | 0              | 0          |
| Utbytte/Konsernbidrag           | -2 452        | 0              | -550       |
| Innbetalt/tilbakebetalt EK      | 0             | 0              | 0          |
| <b>Balanseført verdi 31.12.</b> | <b>71 794</b> | <b>116 826</b> | <b>340</b> |

|                                      |     |     |     |
|--------------------------------------|-----|-----|-----|
| Uavskrevet henförbar merverdi 31.12. | 0   | 0   | 0   |
| Avskrivningssats henförbar merverdi  | 0 % | 0 % | 0 % |

## Note 4 Andre langsiktige aksjer og andeler

| Morselskapet og Konsernet           | Eierandel | Balanseført verdi |
|-------------------------------------|-----------|-------------------|
| Kunnskapsparken Nord AS             | 3,53 %    | 832               |
| Diverse mindre aksjerposter/andeler |           | 168               |
| <b>Balanseført verdi 31.12.</b>     |           | <b>1 000</b>      |

Det er ingen kjent markedsverdi for investeringene.

## Note 5 Fordringer og kortsiktig gjeld

| Morselskapet  |   | Konsernet     |               |
|---------------|---|---------------|---------------|
| 2016          | 2015  | 2016          | 2015          |
|               | <b>Kundefordringer</b>                          |               |               |
| 506           | 0 Kundefordringer til pålydende                 | 69 186        | 64 266        |
| 0             | 0 Avsetning til tap på kundefordringer          | -2 200        | -2 750        |
| <b>506</b>    | <b>0 Kundefordringer i balansen</b>             | <b>66 986</b> | <b>61 516</b> |
|               | <b>Fordringer med forfall senere enn ett år</b> |               |               |
|               | <b>2016</b>                                     | <b>2016</b>   | <b>2015</b>   |
| 2 878         | 0 Andre langsiktige fordringer                  | 2 878         | 2 281         |
| <b>2 878</b>  | <b>0 Sum</b>                                    | <b>2 878</b>  | <b>2 281</b>  |
|               | <b>2016</b>                                     | <b>2016</b>   | <b>2015</b>   |
| 12            | 0 Reisetilskudd og lønnsforbehold               | 12            | -20           |
| 0             | 0 Beholdning El Sertifikater til virkelig verdi | 0             | 0             |
| 0             | 0 Forskuddsbetalte kostnader                    | 729           | 54            |
| 0             | 0 Krav på utbytte (DS/TS)                       | 3 002         | 1 016         |
| 0             | 0 Andre fordringer                              | 760           | 2 687         |
| <b>12</b>     | <b>0 Sum</b>                                    | <b>4 503</b>  | <b>3 737</b>  |
|               | <b>2016</b>                                     | <b>2016</b>   | <b>2015</b>   |
| 780           | 0 Skyldig offentlige avgifter                   | 3 122         | 2 929         |
| 740           | 0 Forskuddstrekk                                | 2 563         | 2 301         |
| -4 911        | 0 Arbeidsgiveravgift                            | -4 482        | -2 266        |
| 0             | 0 Merverdiavgift                                | 22 121        | 19 075        |
| 0             | 0 Forbruksavgift                                | 930           | 903           |
| 0             | 0 Enova   | -275          | 0             |
| -284          | 0 Andre offentlige avgifter                     |               |               |
| <b>-3 675</b> | <b>0 Sum</b>                                    | <b>23 979</b> | <b>22 942</b> |
|               | <b>2016</b>                                     | <b>2016</b>   | <b>2015</b>   |
| 0             | 0 Annen kortsiktig gjeld                        | 2 836         | 13 336        |
| 0             | 0 Mindreinntekt                                 | 0             | -2 679        |
| 1 613         | 0 Renter mindreinntekt                          | 6 634         | 6 366         |
| 335           | 0 Feriepenger                                   | 1 560         | 990           |
| 2 649         | 0 Avsatt bonus ansatte                          | 2 685         | 2 890         |
| 385           | 0 Påløpne renter                                | 5 096         | 1 807         |
| <b>4 982</b>  | <b>0 Avsetning for påløpne kostnader</b>        | <b>18 811</b> | <b>22 710</b> |
|               | <b>0 Sum</b>                                    |               |               |

Note 6 Langsiktig gjeld og finansiell markedsrisiko

| 2016     | 2015     | Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år | 2016           | 2015           |
|----------|----------|--|----------------|----------------|
| 0        | 0        | Gjeld til kredittinstitusjoner               | 399 266        | 293 789        |
| 0        | 0        | Gjeld til foretak i samme konsern            | 0              | 0              |
| 0        | 0        | Gjeld til eiere                              | 0              | 120 000        |
| <b>0</b> | <b>0</b> | <b>Sum</b>                                   | <b>399 266</b> | <b>413 789</b> |

Finansiell markedsrisiko

Konsernet er eksponert for en generell renterisiko som følge av at deler av gjelden har flytende rente. 30% av pantegjelden er ved årsskiftet rentesikret. Det er inngått følgende rentesikringsavtaler:

|   | Utløpsdato | Rentesats | Beløp pr 31.12 | Markedsverdi |
|---|------------|-----------|----------------|--------------|
| Nordea Bank (swap) Hålogaland Kraft-produksjon AS | 30.06.25   | 2,69 %    | 150 000        | -11 982      |

Konsernets samlede langsiktige gjeld til kredittinstitusjoner utgjør kr 509,3 mill. Denne gjelden er sikret ved pant i varige driftsmidler der bokført verdi ved årsskiftet utgjør kr 1 004,2 mill og der bokført verdi for fordringer utgjør kr 71,4 mill

Lån fra eiere er avdragsfritt med forfall 29.06.2021. Rentebetingelser - ST4X + 1,5% margin.

Note 7 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

| Morselskapet                   | Langs./korts. fordringer |                | Kundefordringer |          |
|--------------------------------|--------------------------|----------------|-----------------|----------|
|                                | 2016                     | 2015           | 2016            | 2015     |
| Hålogaland Kraft Produksjon AS | 45 665                   | 40 000         | 3 068           | 0        |
| Hålogaland Kraft Nett AS       | 81 954                   | 60 000         | -2 568          | 0        |
| Hålogaland Kraft Bredbånd AS   | 28 050                   | 20 000         | 1 491           | 0        |
| Hålogaland Kraft Kunde AS      | 8 000                    | 0              | 1 086           | 0        |
| Hålogaland Kraft AIR AS        | 0                        | 0              | 280             | 0        |
| Hålogaland Kraft Eiendom AS    | 0                        | 0              | 20              | 0        |
| Art Gymsal AS                  | 100                      | 0              | 0               | 0        |
| <b>Sum</b>                     | <b>163 769</b>           | <b>120 000</b> | <b>3 377</b>    | <b>0</b> |

| Morselskapet                   | Langs./korts. Gjeld |          | Leverandørgjeld |          |
|--------------------------------|---------------------|----------|-----------------|----------|
|                                | 2016                | 2015     | 2016            | 2015     |
| Hålogaland Kraft Produksjon AS | 0                   | 0        | 470             | 0        |
| Hålogaland Kraft Nett AS       | 0                   | 0        | 7 826           | 0        |
| Hålogaland Kraft Bredbånd AS   | 0                   | 0        | 22              | 0        |
| Hålogaland Kraft Kunde AS      | 0                   | 0        | 4 859           | 0        |
| Hålogaland Kraft AIR AS        | 0                   | 0        | 0               | 0        |
| Hålogaland Kraft Eiendom AS    | 0                   | 0        | 0               | 0        |
| Art Gymsal AS                  | 15                  | 0        | 0               | 0        |
| <b>Sum</b>                     | <b>15</b>           | <b>0</b> | <b>13 177</b>   | <b>0</b> |

Note 8 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

| Morselskapet            |          |   | Konsernet     |               |
|-------------------------|----------|---|---------------|---------------|
| 2016                    | 2015     | Bundne bankinnskudd   | 2016          | 2015          |
| 780                     | 0        | Skattetrekkmidler   | 2 817         | 3 026         |
| 0                       | 0        | Sikkerhetsstillelser for krathandel (NoordPool, Nasdaq OMX) | 12 908        | 10 018        |
| <b>780</b>              | <b>0</b> | <b>Sum</b>  | <b>15 725</b> | <b>13 044</b> |
| <b>Trekkrettigheter</b> |          |   |               |               |
| 75 000                  | 0        | Ubenyttet trekkrettighet                                    | 75 000        | 75 000        |

## Note 9 Egenkapital

| Morselskapet                           | Aksje-<br>kapital | Overkurs       | Fond for<br>vurderings-<br>forskjeller | Annen<br>egenkapital | Sum            |
|--|-------------------|----------------|--|----------------------|----------------|
| Årets endring i egenkapital            |                   |                |  |                      |                |
| Egenkapital 01.01.                     | 700               | 535 260        | 60 209                                 | -2 589               | 593 580        |
| Årets resultat                         | 0                 | 0              | 0                                      | 76 503               | 76 503         |
| Endring fond for vurderingsforskjeller | 0                 | 0              | 49 125                                 | -49 125              | 0              |
| Avsatt utbytte                         | 0                 | 0              | 0                                      | -24 500              | -24 500        |
| Andre endringer                        | 0                 | 0              | 0                                      | 0                    | 0              |
| <b>Egenkapital 31.12.</b>              | <b>700</b>        | <b>535 260</b> | <b>109 334</b>                         | <b>289</b>           | <b>645 583</b> |

| Konsernet                              | Aksje-<br>kapital | Over-<br>kurs-fond | Fond for<br>vurderings-<br>forskjeller | Annen<br>egenkapital | Minoritet     | Sum            |
|--|-------------------|--------------------|--|----------------------|---------------|----------------|
| Årets endring i egenkapital            |                   |                    |  |                      |               |                |
| Egenkapital 01.01.                     | 700               | 546 630            | 80 920                                 | -34 988              | 32 006        | 625 268        |
| Årets resultat                         | 0                 | 0                  | 0                                      | 74 990               | 45            | 75 035         |
| Endring fond for vurderingsforskjeller | 0                 | 0                  | 53 043                                 | -53 043              | 0             | 0              |
| Avsatt utbytte                         | 0                 | 0                  | 0                                      | -24 500              | -968          | -25 468        |
| Andre endringer                        | 0                 | 0                  | 0                                      | -19                  | 0             | -19            |
| <b>Egenkapital 31.12.</b>              | <b>700</b>        | <b>546 630</b>     | <b>133 963</b>                         | <b>-37 560</b>       | <b>31 083</b> | <b>674 816</b> |

## Note 10 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

| Aksjekapitalen består av | Antall    | Pålydende | Bokført    |
|--------------------------|-----------|-----------|------------|
| A-aksjer                 | 17        | 20 000    | 340        |
| B-aksjer                 | 6         | 20 000    | 120        |
| C-aksjer                 | 6         | 20 000    | 120        |
| D-aksjer                 | 6         | 20 000    | 120        |
| <b>Sum</b>               | <b>35</b> |           | <b>700</b> |

Samtlige aksjeklasser har like rettigheter i selskapet.

| Aksjonærer                  | Aksjeklasse | Antall    | Sum       | Eierandel      |
|-----------------------------|-------------|-----------|-----------|----------------|
| Harstad Kommune             | A           | 17        | 17        | 48,6 %         |
| Kvæfjord Kommune            | B           | 3         | 3         | 8,6 %          |
| Skånland Kommune            | B           | 3         | 3         | 8,6 %          |
| Gratangen Kommune           | C           | 3         | 3         | 8,6 %          |
| Ibestad Kommune             | C           | 3         | 3         | 8,6 %          |
| Lødingen Kommune            | D           | 3         | 3         | 8,6 %          |
| Tjeldsund Kommune           | D           | 3         | 3         | 8,6 %          |
| <b>Totalt antall aksjer</b> |             | <b>35</b> | <b>35</b> | <b>100,0 %</b> |

## Note 11 Pensjoner

Konsernet har en kollektiv lukket pensjonsordning etter Lov om foretakspensjon, og morselskapet og datterselskaperne har innskuddsordninger for de øvrige ansatte. Ledende ansatte har også en tilleggspensjonsordning. Forpliktelsene knyttet til den kollektive ordningen er dekket gjennom egen pensjonskasse. Tilleggspensjonsordningen finansieres over selskapets drift. Innskuddspensjonene inklusive arbeidsgiveravgift kostnadsføres løpende.

Selskapet og konsernet har også en avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP). Den nye AFP-ordningen, som gjelder fra og med 1. januar 2011, er å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning, men regnskapsføres som en innskuddsordning frem til det foreligger pålitelig og tilstrekkelig informasjon slik at konsernet kan regnskapsføre sin proporsjonale andel av pensjonskostnad, pensjonsforpliktelse og pensjonsmidler i ordningen. Selskapets forpliktelser er dermed ikke balanseført som gjeld.

Selskapets og konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

| Morselskapet                   |          |   | Konsernet      |                |
|--------------------------------|----------|---|----------------|----------------|
| 2016                           | 2015     | Antall personer som omfattes av ordningene                        | 2016           | 2015           |
| 17                             | 0        | Aktive  | 82             | 90             |
| 13                             | 0        | Pensjonister  | 86             | 78             |
| <b>30</b>                      | <b>0</b> | <b>Samlet i ordningen</b>   | <b>168</b>     | <b>168</b>     |
| <b>Sikret pensjonsordning:</b> |          |   |                |                |
| 2016                           | 2015     | Resultatregnskap  | 2016           | 2015           |
| 1 424                          | 0        | Årets pensjonsopptjening  | 4 610          | 7 109          |
| 73                             | 0        | Arbeidsgiveravgift av årets opptjening                            | 235            | 362            |
| 1 463                          | 0        | Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen                             | 4 902          | 7 880          |
| -2 399                         | 0        | Forventet avkastning på pensjonsmidlene                           | -7 971         | -8 105         |
| 329                            | 0        | Resultatførte planendringer/aktuarielt tap (gevinst)/overføringer | 217            | 4 842          |
| 2 513                          | 0        | Administrasjonskostnader  | 2 513          | 2 214          |
| <b>3 403</b>                   | <b>0</b> | <b>Resultatført pensjonskostnad</b>                               | <b>4 506</b>   | <b>12 088</b>  |
| <b>Balansen</b>                |          |   |                |                |
| 60 616                         | 0        | DBO ved periodens slutt sikrede planer                            | 202 165        | 198 935        |
| 65 477                         | 0        | Midler ved periodens slutt  | 217 360        | 222 345        |
| <b>-4 861</b>                  | <b>0</b> | <b>Beregnet netto pensjonsforpliktelse 31.12.</b>                 | <b>-15 195</b> | <b>-23 410</b> |
| -20 429                        | 0        | Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap)                        | -45 204        | -36 370        |
| 2 538                          | 0        | Ikke resultatført planendring                                     | 8 932          | 10 237         |
| <b>-22 752</b>                 | <b>0</b> | <b>Balanseført pensjonsforpliktelse inkl.arb.g.avgift</b>         | <b>-51 467</b> | <b>-49 543</b> |

Usikret pensjonsordning:

| 2016                         | 2015     | Resultatregnskap  | 2016           | 2015           |
|------------------------------|----------|---|----------------|----------------|
| 1 133                        | 0        | Årets pensjonsopptjening  | 2 049          | 2 503          |
| 58                           | 0        | Arbeidsgiveravgift av årets opptjening                            | 105            | 128            |
| 337                          | 0        | Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen                             | 890            | 1 374          |
| 0                            | 0        | Forventet avkastning på pensjonsmidlene                           | 0              | 0              |
| 260                          | 0        | Resultatførte planendringer/aktuarielt tap (gevinst)/overføringer | 709            | 3 107          |
| 0                            | 0        | Administrasjonskostnader  | 0              | 6              |
| <b>1 788</b>                 | <b>0</b> | <b>Resultatført pensjonskostnad</b>                               | <b>3 753</b>   | <b>7 118</b>   |
| <b>Balansen</b>              |          |   |                |                |
| 15 369                       | 0        | DBO ved periodens slutt sikrede planer                            | 36 691         | 36 993         |
| 0                            | 0        | Midler ved periodens slutt  | 0              | 0              |
| <b>15 369</b>                | <b>0</b> | <b>Beregnet netto pensjonsforpliktelse 31.12.</b>                 | <b>36 691</b>  | <b>36 993</b>  |
| -4 845                       | 0        | Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap)                        | -12 128        | -13 340        |
| 645                          | 0        | Ikke resultatført planendring                                     | 1 737          | 1 833          |
| <b>11 169</b>                | <b>0</b> | <b>Balanseført pensjonsforpliktelse inkl.arb.g.avgift</b>         | <b>26 300</b>  | <b>25 486</b>  |
| <b>Samlet balanseføring:</b> |          |   |                |                |
| -22 752                      | 0        | Sikret pensjonsordning  | -51 467        | -49 543        |
| 11 169                       | 0        | Usikret pensjonsordning   | 26 300         | 25 486         |
| <b>-11 584</b>               | <b>0</b> | <b>Netto balanseførte pensjonsmidler</b>                          | <b>-25 168</b> | <b>-24 057</b> |

**Økonomiske forutsetninger**

|  |        |        |
|--|--------|--------|
| Diskonteringsrente                     | 2,10 % | 2,50 % |
| Forventet lønnsregulering              | 2,25 % | 2,25 % |
| Forventet pensjonsregulering           | 1,25 % | 1,50 % |
| Forventet G-regulering                 | 2,25 % | 2,25 % |
| Forventet avkastning på pensjonsmidler | 3,90 % | 3,50 % |
| Arbeidsgiveravgift                     | 5,10 % | 5,10 % |

**Note 12 Skatt**

**Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel**

| Morselskapet  |          |  | Konsernet     |               |
|---------------|----------|--|---------------|---------------|
| 2016          | 2015     |  | 2016          | 2015          |
|               |          | <b>Midlertidige forskjeller</b>            |               |               |
| 481           | 0        | Anleggsmidler                              | 6 245         | 13 378        |
| 0             | 0        | Omløpsmidler                               | -2 083        | -2 500        |
| 11 584        | 0        | Pensjonsforpliktelse                       | 25 168        | 24 058        |
| 0             | 0        | Andre forskjeller                          | -2 582        | -10 791       |
| 12 065        | 0        | Netto midlertidige forskjeller             | 26 748        | 24 145        |
| 0             | 0        | Underskudd til fremføring                  | -38           | -64           |
| <b>12 065</b> | <b>0</b> | <b>Grunnlag for utsatt skatt</b>           | <b>26 710</b> | <b>24 081</b> |
| 2 896         | 0        | Utsatt skatt                               | 6 410         | 6 020         |
| 0             | 0        | Herav ikke balanseført utsatt skattefordel | 0             | 0             |
| <b>2 896</b>  | <b>0</b> | <b>Utsatt skatt i balansen</b>             | <b>6 410</b>  | <b>6 020</b>  |

Begrunnelsen for at utsatt skattefordel er balanseført forige år er at historiske resultater viser at framtidige skattepliktige overskudd vurderes å være tilstrekkelige til å utnytte skattefordelen.

**Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt**

| Morselskapet  |            |  | Konsernet     |               |
|---------------|------------|--|---------------|---------------|
| 2016          | 2015       |  | 2016          | 2015          |
|               |            | Grunnlag for betalbar skatt                      |               |               |
| 78 876        | 511        | Resultat før skattekostnad                       | 92 509        | 103 665       |
| -68 901       | 0          | Permanente forskjeller                           | -31 146       | -30 249       |
| 9 975         | 511        | Grunnlag for skattekostnad på årets resultat     | 61 363        | 73 416        |
| -12 065       | 0          | Endring i midlertidige forskjeller               | 2 629         | -45 901       |
| <b>-2 090</b> | <b>511</b> | <b>Gr.lag for bet.bar skatt i res.regnskapet</b> | <b>63 992</b> | <b>27 515</b> |
| 2 090         | 0          | +/- Mottatt/avgitt konsernbidrag                 | 0             | 0             |
|               |            | <b>Skattepliktig inntekt</b>                     |               |               |
| <b>0</b>      | <b>511</b> | <b>(grunnlag for betalbar skatt i balansen)</b>  | <b>63 992</b> | <b>27 515</b> |

| <b>Fordeling av skattekostnaden</b>  |            |               |              |
|--|------------|---------------|--------------|
| Betalbar skatt (25/27 % av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet) |            |               |              |
| -522   | 138        | 15 998        | 7 429        |
| 0  | 0          | 1 085         | 1 222        |
| 0  | 0          | 0             | -2 950       |
| -522   | 138        | 17 083        | 5 701        |
| 3 016  | 0          | 631           | 482          |
| -121   | 0          | -240          | -1 774       |
| <b>2 373</b>   | <b>138</b> | <b>17 474</b> | <b>4 409</b> |
| <b>Avstemming av årets skattekostnad</b>                                     |            |               |              |
| 78 876   | 511        | 92 509        | 103 665      |
| 19 719   | 138        | 23 127        | 27 990       |
| 2 373  | 138        | 17 474        | 4 409        |
| -17 346  | 0          | -5 653        | -23 581      |
| Differansen består av følgende:  |            |               |              |
| -17 225  | 0          | -7 787        | -8 167       |
| -121   | 0          | -241          | -1 774       |
| 0  | 0          | 2 376         | -1 745       |
| -17 346  | 0          | -5 653        | -11 686      |
| <b>Betalbar skatt i balansen</b>   |            |               |              |
| 0  | 138        | 17 083        | 8 651        |
| 0  | 0          | 0             | 0            |
| <b>0</b>   | <b>138</b> | <b>17 083</b> | <b>8 651</b> |
| <b>Spesifikasjon av årets kraftverkskatter</b>                               |            |               |              |
| 0  | 0          | 999           | 983          |
| 0  | 0          | -19           | 0            |
| 0  | 0          | -980          | -983         |
| 0  | 0          | 1 085         | 1 222        |
| <b>0</b>   | <b>0</b>   | <b>1 085</b>  | <b>1 222</b> |

#### Note 13 Driftsinntekter fordelt på virksomhetsområder

| Morselskapet  |          |  | Konsernet      |                |
|---------------|----------|--|----------------|----------------|
| 2016          | 2015     | Driftsinntekter fordelt på virksomhetsomr. | 2016           | 2015           |
| 0             | 0        | Energiomsetning                            | 170 488        | 147 575        |
| 0             | 0        | Overføringsinntekter (Monopolvirksomhet)   | 189 427        | 157 603        |
| 0             | 0        | Bredbånd virksomhet                        | 47 170         | 47 232         |
| 0             | 0        | Entreprenør virksomhet                     | 0              | 13 942         |
| 0             | 0        | Leieinntekter                              | 1 618          | 2 236          |
| 42 825        | 0        | Andre inntekter                            | 14 827         | 1 390          |
| <b>42 825</b> | <b>0</b> | <b>Sum</b>                                 | <b>423 529</b> | <b>369 978</b> |

All omsetning er i Norge

Note 14 Monopolvirksomheten

|  | Konsernet      |                |
|--|----------------|----------------|
|  | 2016           | 2015           |
| <b>Driftsinntekter</b>   |                |                |
| Overføringinntekter  | 177 184        | 156 625        |
| Årets mer(-)/mindreinntekt (+)   | 7 258          | -13 336        |
| <b>Sum inntekter</b>   | <b>184 442</b> | <b>160 049</b> |
| <b>Driftskostnader</b>   |                |                |
| Nett tap eget nett   | 9 134          | 8 878          |
| Nettjenester overliggende nett   | 20 915         | 21 394         |
| Personalkostnader  | 14 017         | 40 887         |
| Avskrivninger  | 34 612         | 30 636         |
| Andre driftskostnader  | 54 330         | 38 710         |
| <b>Sum kostnader</b>   | <b>133 008</b> | <b>140 505</b> |
| <b>Driftsresultat</b>  | <b>51 434</b>  | <b>19 544</b>  |
| <b>Gjennomsnittlige driftsmidler inkl. 1 % påslag for netto arbeidskapital</b> |                |                |
| Sentralnett  | 2520           | 2627           |
| regionalnett   | 102 134        | 71 945         |
| Distribusjonsnett  | 324 493        | 325 794        |
| <b>Sum eiendeler (1,2 og 3)</b>  | <b>429 147</b> | <b>400 366</b> |
| <b>Avkastning (%)</b>  | <b>12,0 %</b>  | <b>4,9 %</b>   |
| <b>Mer-/mindreinntekt</b>  |                |                |
| Faktisk inntekt til nettvirksomheten   | 179 324        | 154 181        |
| Faktisk KILE-kostnad   | 4 892          | 8 566          |
| Kostnader overliggende nett  | -23 055        | -20 585        |
| Eiendomsskatt  | -4 597         | -3 889         |
| <b>Justert faktisk inntekt</b>   | <b>156 564</b> | <b>149 026</b> |
| <b>Inntektsramme</b>   | <b>163 822</b> | <b>135 691</b> |
| <b>Beregnet ordinær mer- (-)/minderinntekt (+)</b>                             | <b>-7 258</b>  | <b>13 335</b>  |
| <b>Inngående saldo mer- (-)/minderinntekt (+) inkl. renter IB</b>              | <b>-10 543</b> | <b>-11 919</b> |
| Korrigerings IB etter vedtak fra NVE   | 551            | -1 809         |
| <b>Korrigert inngående saldo mer- (-)/minderinntekt (+) inkl. renter IB</b>    | <b>-9 992</b>  | <b>-13 728</b> |
| Årets mer-/mindreinntekt inkl. renter  | 7 258          | 3 185          |
| Renter mer-/mindreinntekt  | -102           |                |
| <b>Utgående saldo mer- (-)/minderinntekt (+) inkl. renter</b>                  | <b>-2 836</b>  | <b>-10 543</b> |

Note 15 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

| Morselskapet  |          |                                  | Konsernet     |               |
|---------------|----------|----------------------------------|---------------|---------------|
| 2016          | 2015     | Lønnskostnader                   | 2016          | 2015          |
| 14 984        | 0        | Lønninger                        | 61 022        | 60 514        |
| 1 965         | 0        | Arbeidsgiveravgift               | 6 631         | 6 211         |
| 7 567         | 0        | Pensjonskostnader                | 8 093         | 17 230        |
| 1 886         | 0        | Andre ytelser                    | 2 711         | 1 879         |
| <b>26 402</b> | <b>0</b> | <b>Sum</b>                       | <b>78 457</b> | <b>85 834</b> |
|               |          | <b>Ansatte:</b>                  |               |               |
| 18,0          | 0,0      | Heltidsansatte pr. 31.12         | 92,0          | 95,0          |
| 0,0           | 0,0      | Deltidsansatte pr. 31.12         | 4,0           | 4,1           |
| 18,0          | 0,0      | Antall årsverk                   | 93,1          | 99,1          |
|               |          | <b>Godtgjørelse til adm.dir:</b> |               |               |
| 1 501         | 0        | Lønn                             | 1 501         | 1 417         |
| 1 115         | 0        | Pensjonsutgifter                 | 1 115         | 1 398         |
| 145           | 0        | Annen godtgjørelse               | 145           | 70            |
| <b>2 761</b>  | <b>0</b> | <b>Sum</b>                       | <b>2 761</b>  | <b>2 885</b>  |

Administrerende direktør har egen pensjonsavtale utover kollektiv pensjonsavtale som innebærer rett til å fratruke ved fylte 60 år. Pensjonen skal utgjøre 66 % av arbeidstakerens siste pensjonsgrunnlag før pensjonering. Det er gitt lån til administrerende direktør med kr 2,9 mill som er sikret med pant i fast eiendom samt at han disponerer firmabil som innberettes og beskattes etter gjeldende regelverk.

Daglig leder inngår videre i selskapet ordinære bedriftsbonusordning der en maksimalt kan oppnå en bonusbetaling på kr 18'. Det er ikke inngått særskilt avtale om sluttvederlag ved opphør av arbeidsforhold.

| 2016       | 2015     | Godtgjørelse til styret:                               | 2016       | 2015       |
|------------|----------|--|------------|------------|
| <b>533</b> | <b>0</b> | <b>Styrehonorar</b>                                    | <b>533</b> | <b>531</b> |
|            |          | <b>Kostnadsført godtgjørelse til revisor (ex.mva.)</b> |            |            |
| 25         | 0        | Lovpålagt revisjon                                     | 273        | 222        |
| 0          | 0        | Andre attestasjonstjenester                            | 6          | 6          |
| 6          | 0        | Teknisk bistand med ligningspapirer                    | 36         | 26         |
| 4          | 0        | Teknisk bistand konsernregnskap                        | 49         | 10         |
| 0          | 0        | Skatterådgivning                                       | 1          | 1          |
| 10         | 0        | Bistand fisjon   | 14         | 130        |
| 50         | 0        | Annen bistand regnskap                                 | 105        | 35         |
| <b>95</b>  | <b>0</b> |  | <b>484</b> | <b>430</b> |

## Note 16 Andre driftskostnader

| Morselskapet  |          | Andre driftskostnader                      | Konsernet     |                |
|---------------|----------|--|---------------|----------------|
| 2016          | 2015     |  | 2016          | 2015           |
| 164           | 0        | Materialer                                 | 3 244         | 33 904         |
| 3 312         | 0        | Fremmedytelser                             | 10 910        | 61 378         |
| 354           | 0        | Forsikringer                               | 2 622         | 2 903          |
| 34            | 0        | Tap på fordringer                          | 500           | 1 189          |
| 12 617        | 0        | Øvrige administrasjons- og driftskostnader | 53 275        | 54 877         |
| <b>16 481</b> | <b>0</b> | <b>Sum</b>                                 | <b>70 551</b> | <b>154 251</b> |
| 0             | 0        | Herav aktiverte lønnskostnader             | 0             | -71 543        |
| <b>16 481</b> | <b>0</b> | <b>Sum</b>                                 | <b>70 551</b> | <b>82 708</b>  |

## Note 17 Transaksjoner med nærstående parter

Ytelser til ledende ansatte er omtalt i note 15, og mellomværende med konsernselskaper er omtalt i note 7.

## Selskapets transaksjoner med nærstående parter:

|                                       |               |                   | Morselskapet  |          |
|---------------------------------------|---------------|-------------------|---------------|----------|
|                                       |               |                   | 2016          | 2015     |
| a) Salg av varer og tjenester         |               |                   |               |          |
| Selskap:                              | Relasjon:     | Type transaksjon: |               |          |
| Datterselskap                         | Datterselskap | Adm.tjenester     | 40 795        | 0        |
| <b>Sum salg av varer og tjenester</b> |               |                   | <b>40 795</b> | <b>0</b> |
| b) Kjøp av varer og tjenester         |               |                   |               |          |
| Selskap:                              | Relasjon:     | Type transaksjon: |               |          |
| Datterselskap                         | Datterselskap | Husleie, varer    | 643           | 0        |
| <b>Sum kjøp av varer og tjenester</b> |               |                   | <b>643</b>    | <b>0</b> |

## Note 18 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

| Morselskapet  |               | Finansinntekter                          | Konsernet     |               |
|---------------|---------------|--|---------------|---------------|
| 2016          | 2015          |  | 2016          | 2015          |
| 77 313        | 57 247        | Inntekt på investering i DS og TS        | 25 143        | 10 901        |
| 875           | 0             | Gevinst v/salg aksjer                    | 875           | 23 318        |
| 0             | 0             | Mottatt utbytte                          | 0             | 365           |
| 2 809         | 373           | Renteinntekt fra foretak i samme konsern | 0             | 0             |
| 38            | 138           | Renteinntekter                           | 1 350         | 1 765         |
| 447           | 0             | Annen finansinntekt                      | 1 091         | 1 884         |
| <b>81 482</b> | <b>57 758</b> | <b>Sum finansinntekter</b>               | <b>28 459</b> | <b>38 233</b> |
| 2016          | 2015          | Finanskostnader                          | 2016          | 2015          |
| 3 039         | 0             | Rentekostnader                           | 14 927        | 15 590        |
| 21            | 0             | Annen finanskostnad                      | 200           | 2 469         |
| <b>3 060</b>  | <b>0</b>      | <b>Sum finanskostnader</b>               | <b>15 127</b> | <b>18 059</b> |
| <b>78 422</b> | <b>57 758</b> | <b>Sum netto finansposter</b>            | <b>13 332</b> | <b>20 174</b> |

Til generalforsamlingen i

Hålogaland Kraft AS

## Uavhengig revisors beretning

## Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

## Konklusjon

Vi har revidert Hålogaland Kraft AS' årsregnskap som viser et overskudd i selskapsregnskapet på kr 76 503 155 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 75 034 950. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

## Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Hålogaland Kraft AS per 31. desember 2016 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsklikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Hålogaland Kraft AS per 31. desember 2016 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsklikk i Norge.

## Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonssklikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

## Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.



I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

#### *Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet*

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og på tilbørlig måte å opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

#### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- Identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets eller konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger

vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.

- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

#### **Uttalelse om øvrige lovmessige krav**

##### *Konklusjon om årsberetningen*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

##### *Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til Internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

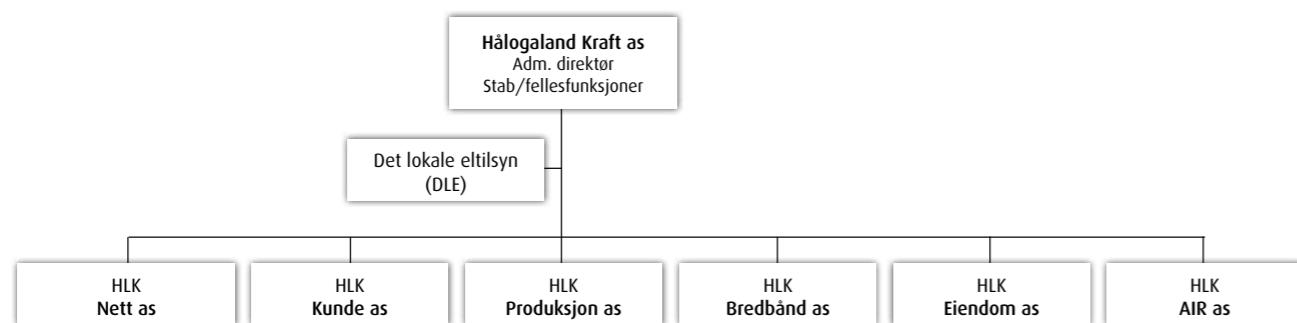
Harstad 12. mai 2017  
Enter Revisjon Hålogaland AS

Jon Arne Torbergesen  
Statsautorisert revisor

## Konsernorganisert fra 2016

På grunn av endringer i konkurransesituasjon og rammevilkår omorganiserte vi vår virksomhet fra 01.01.2016. Endringen innebar blant annet at HLK Nett, HLK Marked og HLK Produksjon gikk fra å være seksjoner i "Mor" til å bli egne AS. Vår bredbånds- og eiendomsvirksomhet er tidligere organisert som egne AS. En annen endring er at vi samlet det som tidligere ble kalt "seksjon Kundeservice" og "Seksjon Marked" i en felles enhet kalt "HLK Kunde AS".

I tillegg etablerte vi HLK AIR (Analyse, Inspeksjon og Rekognosering). Her samlet vi vår nye dronevirksomhet.



Stabil og sikker strømforsyning også i fremtiden

## Ny transformatorstasjon i Heggen

Den gamle stasjonen, som har forsynt store deler av Harstad by med strøm i 56 år, ble i 2016 erstattet av en ny. Det ble også byttet to mastepunkt ved Utsikten i forbindelse med prosjektet.

### Mye jobb og en stor investering

HLK var byggherre for prosjektet som startet i august 2015. Budsjettet var på hele 75 millioner kroner og var et samarbeid mellom flere aktører.

Harstadbygg stod for oppføring av bygget og ABB Power Systems og Norconsult utarbeidet i all hovedsak de tekniske løsningene.



1. Hålogaland, Petter Hamlot Nilsen og Tobias Birkeland.
2. Arctic Teknologi fra Hagebyen skole deltok på First Lego League 2016.
3. Kraftlokka på Trondenes.
4. Kraftballen i Medkila.
5. Krafttrennet arrangert av Kilkam, her repr. med leder Finn Håkon Jørstad (til venstre på bildet).
6. Ole-Joban Rasmussen fra Grytøy IL sammen med Bjørn Ludvigsen fra HLK.

## Hvordan tenker vi?

I bunn ligger vårt mål om i gi våre kunder et trygt, enkelt, oversiktlig og nyttig kundeforhold.

Vi bryr oss om regionen og ønsker i tillegg å bidra til vekst, utvikling og begeistring i by og bygd.

Vi er spesielt opptatt av å støtte og samarbeide med aktiviteter og prosjekter rettet mot barn og unge. Samtidig ønsker vi å bidra mot alle frivillige som bruker mye tid og krefter på å legge forholdene til rette for egne og andres barn. Vi bidrar også noe mot «toppen» i visshet om at topp og bredde henger nøye sammen.

## Hva gjør vi?

Vi konsentrerer vårt opplegg rundt 4 områder: Kultur og idrett, arrangementer, skolen samt generell frivillighet.

Det er like artig hver gang vi opplever at vi har bidratt til å skape noe nytt eller holdt liv i noe viktig. Det kan være stort, det kan være smått. Poenget er at det er viktig for dem det gjelder. Slik bidrar vi sammen til å spre positiv energi og økt bolyst.

Vi vet at våre bidrag utgjør en forskjell. Men det er ildsjelene og de frivillige som utgjør den største forskjellen. Det er derfor de trenger og fortjener vår og andres hjelp og støtte.

### Her er noen av våre samarbeidspartnere i 2016:

- First Lego League
  - Medkila IL/Krafthallen
  - Gratangen IL/Krafthallen
  - Flere «konserter for positiv energi»\*
  - Den internasjonale eldreagen
  - Kilkam (hele IL)
  - Lødingen IL Håndball
  - Harstad Innebandyklubb
  - Medkila Skilag
  - Kraftlokka - Brage Trondenes
  - HIL-Akademiet
  - Landsås FK
  - Skånland OIF
  - Harstad Håndballklubb
  - Grovfjord IL
  - Kongsvik Samfunnshus
  - Hålogaland
  - Grytøy IL
  - Sandtorg IL
  - SAM Lekeland
  - Ibestad IL
  - Kvæfjord Mandsskor
  - Arctic Moving Image & Film Festival – AMIFF
  - Barnekunstsolen
  - Harstad Damefotball: Kraftcupen
  - Mental helsedag, Skånland
  - Harstad Tigers
  - Skogveien & Omegn Velforening: Nærmiljøanlegg
  - Kveøyforbindelsen
  - BAKgården
  - Det store julespillet
  - Frivillighetsentralen, Ibestad
  - Kanebogen Bordtennisklubb
  - Andørja Sportsklubb
  - FAU Skånland Skole (nærmiljøanlegg)
  - Div. arenareklame (haller, stadioner, flyplass, etc)
- I tillegg har vi en del «mindre» avtaler type støtteannonser, programannonser og arenareklame.
- \*Konserter for positiv energi (eget konsept): Eksempler:
- Sama Skolekorps
  - Kanebogen Skolekorps
  - Sandstrand Skolekorps (konserteren som ble til ei kulturuke)
  - Ibestad Hornmusikk
  - Harstad Skoles Musikkorps



## Sprer positiv energi

Hålogaland Kraft as er et regionalt kraft- og bredbåndsselskap som ønsker å lyse opp og forenkle kundenes hverdag med nyttige, trygge og moderne produkter og tjenester. Nyskaping, samfunnsengasjement, kundeorientering og en god infrastruktur skal sikre en sterk markedsposisjon i områdene vi opererer i.

Opplevelsen vi ønsker at kunder skal ha av oss og sitt kundeforhold:

**Trygghet.** Vårt samfunnsoppdrag er å sørge for ei trygg og stabil strømforsyning til deg og dine. 24/7/365. Våre løsninger skal dessuten være bærekraftige, så fra oss får du ingen "lure" løsninger, snarveier eller telefonselgere på provisjon med århundrets tilbud. Vi skal stå for det vi er og det vi gjør. I dag. Og i morgen. Det skal føles trygt å være kunde hos oss!

**Enkelhet.** Med ei strømregning som omfatter både nett og kraft har du full oversikt - og får færre regninger. Våre kundeløsninger skal være lette å forstå. Det skal være enkelt å være kunde hos oss!

**Nærhet.** Du skal vite hvor du har oss - og hvor du finner oss! Og finner du ikke trøst, hjelp eller nytte gjennom telefonen eller våre digitale løsninger: Stikk innom og møt oss ansikt til ansikt! Vi er nemlig rett i nærheten!

**Nytte.** Vi er opptatt av at du skal ha et enkelt og oversiktlig kundeforhold. Derfor må vi tilby nyttige tjenester og løsninger som kan forenkle din hverdag som kunde hos oss.

Vi er også opptatte av å levere nyttige produkter ut over strøm. Derfor satser vi på bredband!

**Samfunnsengasjement.** Regionalt eierskap forplikter! Derfor inntar vi en aktiv rolle i arbeidet med å skape vekst og begeistring i Hålogaland. Og vi tror det oppstår mye vekst og begeistring når lokalpatrioter samhandler!

