

ÅRSOPPGJØR

2018

Alta Kraftlag SA

STYRETS BERETNING

Alta Kraftlag ble stiftet i 1948 og har konsesjon for å drive strømforsyning i hele Alta kommune og deler av Loppa i Finnmark og Kvænangen i Troms. Bedriftens hovedvirksomheter er distribusjon og produksjon av elektrisk kraft, samt utbygging og drift av et omfattende fibernett i de tre forsyningskommunene. I februar 2011 ble laget registrert som samvirkeforetak, med vedtekter i henhold til samvirkeoven.

Elektrisk kraft og elektronisk kommunikasjon er blant de viktigste infrastrukturene i et samfunn. Sammen med vann og avløp, transport, olje og gass og satellittbaserte infrastrukturer, tilhører disse gruppen som kalles "kritiske infrastrukturer". Alta Kraftlag er altså ansvarlig for driften av to slike kritiske infrastrukturer.

Hovedkontoret er i Alta, med montørstasjoner i Øksfjord og Burfjord. Alta Kraftlag eier og driver fire mindre kraftverk; Kåven-, Mathisfoss-, Hakkstabben- og Mølleelva Kraftverk.

Bedriften er engasjert i regionalt næringsliv med en målsetning om å bidra til økt næringsutvikling. Engasjementer gjøres direkte, og har tidligere vært gjort via Origo Kapital. Origo Kapital har investert all tilgjengelig kapital.

Nettdriften

Alta Kraftlags hovedvirksomhet er nettdriften. Aktiviteten har også i 2018 vært stor når det gjelder ny- og ombygging innenfor de sentrumsnære områdene. Vi har i tillegg bygd ny 22-kV linje fra Porsa mot Lerresfjord. Den store byggeaktiviteten i Alta krever kontinuerlige og store nyinvesteringer og oppgraderinger av våre nettanlegg. De samlede investeringene i nettanlegg i 2018 var på 38,642 MNOK som er en reduksjon i forhold til i 2017, da investeringene i nettanlegg var 114,695.

Noen nøkkeltall for nettdriften

- Totalt er det investert 137,290 MNOK i nettanlegg, fiberanlegg, kjøretøyer og utstyr i 2018.
- Vi har tilknyttet 123 nye nettkunder gjennom året, tilsvarende tall for 2017 var 165.
- Energitransporten i nettet var på 448 GWh. Dette er en økning på 6 GWh, eller 1,3 % målt mot 2017.
- Leveringssikkerheten i 2018 ble på 99,99 %.

Leveringssikkerhet og kvalitet

Vi nådde vår målsetting om 99,99% leveringssikkerhet. Alta Kraftlag er innforstått med hvor viktig strømforsyningen er i dagens samfunn, og at avhengigheten av sikker strømforsyning stadig øker. Vår høye målsetting er selvpålagt, og den er satt fordi dette er de viktigste tjenestene vi yter våre medlemmer. Konsekvensene av strømbrudd er særlig dramatiske i sentrale strøk, der det meste vil «stoppe opp» i løpet av kort tid uten strømforsyning. Også de andre områdene vi forsyner blir stadig mer avhengig av en sikker strømforsyning. Hovedfokus i 2018 har derfor vært å videreføre arbeidet med å sikre en trygg og god strømforsyning i hele konsesjonsområdet. Det legges stor vekt på å beholde den gode leveringskvaliteten, samtidig med at flere tiltak vil settes i verk i 2019, for å bedre den ytterligere. Et av fokuspunktene i vår planlegging av arbeid i nettet, er å legge til rette for alternativ forsyning når vi må koble kunder fra normal forsyning. Det betyr at vi f.eks. drifter og forsyner kunder via aggregat eller omkjøringskabler, der vi har mulighet til dette.

KILE – Kvalitetsjusterte inntektsrammer for ikke-levert energi, er en del av NVEs reguleringsystem og skal sikre at e-verkene holder en høy leveringssikkerhet. Ved bortfall av energileveransen over får vi

som nettleverandør redusert våre tillatte inntekter. KILE-kostnadene våre for 2018 ligger på 3,453 MNOK, mot 2,342 MNOK i 2017.

Vi har bygd inn flere fjernstyrte høyspentbrytere samt delt opp nettet i mindre områder, for at færre kunder skal blir berørt av samme feil i 22 kV nettet.

Smart Strøm

Vi avsluttet i 2018 arbeidet med utrulling av AMS-målere til alle kraftlagets kunder, i henhold til krav i avregningsforskriften. Arbeidet har vært organisert som et internt prosjekt og er i all hovedsak utført med egne ressurser. Vi har målt kundetilfredsheten på gjennomføring av målerbyttene gjennom hele prosjektet, som i 2018 ble avsluttet med en score på 5,81 (skala 1-6) og en svarprosent på 42.

Vi har etter avslutning av prosjektet 105 målepunkt uten AMS, hvorav 52 er umålt og faller utenom AMS-krav. I henhold til nasjonal bransjestandard for målepunkter uten AMS har vi innført et årlig avlesningsgebyr på 2950,- kr for de 53 resterende målepunktene, der vi ikke har lyktes med å få avtale om målerbytte med kunde eller kunden har fått fritak fra AMS i henhold til forskrift.

Høsten 2018 startet vi arbeidet med nettnytte ved å utforske hvilke muligheter data fra AMS-målerne kan gi. Vi har i perioden analysert jordfeilalarmer og alarmkombinasjoner fra målere, og som følge av dette besøkt ca. 300 anlegg for videre undersøkelser. Vi har så langt rettet ca. 110 jordfeil, avdekket flere anlegg med farlige berøringsspenninger og andre skader, samt bistått med data til brannetterforskning. Vi har opplevd stor lokal og nasjonal interesse rundt vårt arbeid med nettnytte og har fått omtale blant annet i fagbladet Energiteknikk, Teknisk Ukeblad, Altaposten, iFinnmark, på DSBs Brannseminar og RENs Elmåledager.

Som følge av det påbegynte arbeidet har vi utviklet og satt i drift nye rutiner for behandling av jordfeil. Vi har videre fokus på samarbeid med systemleverandørene for å få automatisert og effektivisert disse prosessene, samt å utvide repertoaret av alarmtyper og få implementert data fra nettstasjonsovervåking inn i systemet. Alt dette med mål om å forbedre leveringskvaliteten og service til våre kunder. For 2019 har Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap godkjent vår søknad om å omdisponere 20 % av Det Lokale Eltilsyns ressurser fra tilsynsbesøk til deltakelse i et fellesprosjekt med nettselskapet der AMS-data benyttes til å gjøre bedre risikobasert tilsyn med mål om å avdekke potensielle feil som kan forårsake brann med fare for liv og helse.

Kraftproduksjonen

Bedriften har fire kraftverk, og produksjonen håndteres i markedet av Ishavskraft etter avtale. Den totale kraftproduksjon i 2018 på 32,140 GWh med 4 kraftverk i produksjon. Dette er en økning i forhold til 2017 da vi produserte 28,3 GWh. Vårt største kraftverk, Kåven, produserte 15,35 GWh i 2018. Dette er en reduksjon i kvantum i forhold til 2017 da samme verk produserte 18,89 GWh. På vårt minste kraftverk, Hakkstabben, har vi produsert 1,95 GWh. Dette er litt lavere enn i 2017 da produksjonen på det samme kraftverket var 2,03 GWh.

Det Lokale Eltilsyn (DLE)

DLE er en tilsynsmyndighet som reguleres av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB). I 2018 gjennomførte vi totalt 497 tilsynsbesøk. Vi har en godkjent brannetterforsker som etterforsker alle branner i vårt område i samarbeid med Politiet, samt at vi bistår i andre områder ved behov. Totalt etterforsket vi 14 branner i 2018. Kun 5 av brannene var i eget forsyningsområde, men de

resterende var i områdene til Hammerfest Energi, Luostejok Kraftlag og Repvåg Kraftlag. Vi driver utstrakt informasjonsarbeid, og særlig oppdatering og kursing av fagfolk i bransjen er et prioritert område.

Fiberutbygging

Vi hadde ved utgangen av året 5218 kunder tilknyttet fibernett i Loppa, Kvænangen og Alta kommuner.

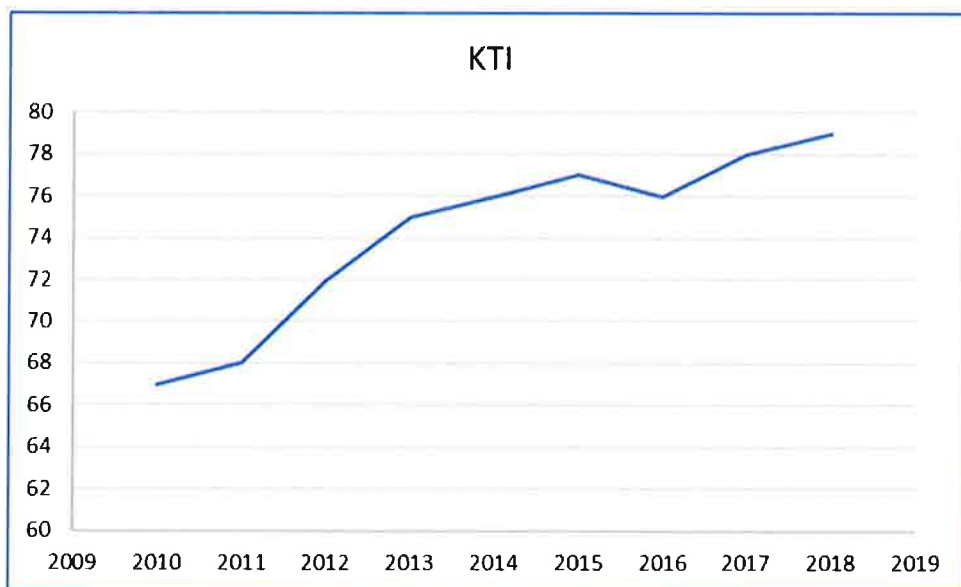
Vi ser at kundene våre stadig velger høyere internetthastighet. Andelen TV-kunder synker og mange velger i stedet høyere internetthastigheter.

Kompetansen blant ansatte øker stadig, svært mye av vår kundeservice nå blir handtert i første linje. Vi har gjort endringer organisatorisk for å gi våre kunder bedre og raskere service/support, og fått en svært god 2. linje på supportsaker som har ressurser til raskt å få hjulpet alle kunder med problemer.

På overordnet nivå innen elektronisk kommunikasjon er vi engasjert i selskapet Ishavslink AS, som har som oppgave å bygge fibernett og annen kommunikasjon i Finnmark. Ishavslink AS har siden 2008 bygget et transportnett for fiber som dekker store deler av Finnmark. Dette nettet ble satt i drift i 2009 og utbygget videre i årene etter, bl.a. fra Karasjok til Lakselv og fra Skaidi til Olderfjord.

Kundetilfredshet

TNS-Gallup måler årlig vår kundetilfredshet. Vår satsning på god kundebehandling og service gir resultater. I 2018 oppnådde vi en KTI på hele 79 poeng, og dette er den høyeste resultatet som er oppnådd i hele vår bransje. Vi jobber stadig med å forbedre vår kundeservice og har som mål at vi skal nå 85 poeng. Gjennomsnittet i bransjen målt i perioden fra 1996 er på 65.



Vi har mer tilfredse kunder enn gjennomsnittet på alle områder som blir målt. Kundene våre er mest fornøyd med sentralbord, reaksjonsevne ved feil og leveringssikkerhet. I forhold til kunder ellers i landet er våre kunder mest fornøyd med prisnivået. Størst forskjell i forhold til bransjesnitt er det på

kunders tilfredshet med vår nettleie og prisnivå generelt. Eller ser vi at ventetid, informasjon og varsling ved feil gir veldig gode resultater sammenliknet med andre i vår bransje.

Sammenligning av resultater:

	2018	2017	Gjennomsnitt	Makspunkt	Minpunkt
Sentralbord	86	82	76	87	24
Reaksjonsevne	85	84	77	87	63
Leveringssikkerhet	84	87	79	87	64
Ventetid	83	83	70	84	48
Faktura	83	82	75	86	58
Varsling	83	80	73	90	54
Serviceinnstilling	81	81	74	88	58
Løsningsevne	79	82	71	83	56
KTI	79	78	66	79	48
Kundeforståelse	78	80	71	85	56
Informasjon	77	75	67	79	53
Fiberløsning	77	71	72	76	62
WEB-siden	74	70	70	81	42
Totalpris	65	68	52	69	30
Nettleie	60	60	38	61	17

Tabellen viser Alta Kraftlag sammenliknet med kundetilfredshets-undersøkelsene TNS-Gallup har gjennomført for kraftnæringen siden 1996. Gjennomsnitt viser snittet på alle energiselskap som er målt siden 1996. Makspunkt er den høyeste skåren som er målt. Minpunkt er den laveste skåren som er målt.

Arbeid for andre

Vi har en drifts- og vedlikeholdsavtale med Sibelco Nordic på Stjernøya på deres høyspenningslinjer til Stjernøya. Vi er ansvarlig for drift av strømforsyningsanleggene ved Hamnefjell Vindpark AS. Vi har også en avregningsavtale med Ishavskraft. Småkraft AS sitt kraftverk i Langdalselva på Alteidet har vi overtatt drift- og vedlikeholdsansvaret for. Videre har vi drift- og vedlikeholdsavtaler for gatelys i Loppa kommune.

Eierskap i andre selskaper

Alta Kraftlag har en rekke eierposter i andre selskaper. For alle gjelder krav til verdiskaping og vårt mål er å være en tydelig, forutsigbar og god eier der vi er involvert.

Av de største sakene på eiersiden de siste årene kan vi nevne Finnmark Kraft og Origo Kapital. Origo Kapital har ikke kapasitet til å ta flere nye investeringer. I 2018 har vi i Origo Kapital fortsatt fokus på realisasjoner og å redusere driftskostnader der det er mulig.

Finnmark Kraft, som vi stiftet i 2009 sammen med 7 andre eiere, ble vindkraftprodusent i 2011 gjennom oppkjøp av Arctic Wind på Havøygavlen. Finnmark Kraft AS er hovedaksjonær i vindkraftparken Hamnefjell ved Båtsfjord. Ved årsskiftet er vår investering i Finnmark Kraft AS på 86,696 MNOK, som gir en eierandel i på er 42,65%

I bygget Kunnskapsparken Alta AS eier vi 25% av aksjene. I bygget finner vi flere selskaper hvor Alta Kraftlag er aksjonær. Disse selskapene er Finnmark Kraft AS, Eltele AS og Kunnskapsparken Origo AS.

Synlighet og profilering

Vi er en viktig samarbeidspartner for lag og foreninger i vårt forsyningsområde, og vi ønsker å være tilstede og bidra til frivillighet i våre kommuner. Vi har flere kjente arrangementer hvor vi har samarbeidet i en rekke år, slik som Altaturneringen, Kraftlagscupen i friidrett og Kraftlagsturneringen, som er en fotballturnering for damelag. I tillegg er vi godt fornøyd med samarbeid med Bossekop UL, Øksfjord IL, Burfjord IL, Tverrelvdalen IL og flere mindre idrettslag og foreninger.

Vi er også aktivt med under kulturarrangementer i vårt område. Borealis og Aronnesrocken er to av de største arrangementene vi samarbeider med.

Vi ser at Facebook stadig blir viktigere i kommunikasjon med våre kunder så vi bruker dette mediet aktivt for å få ut driftsmeldinger og nyheter. Vi har hele tiden en økning i antall som følger vår Facebookside. Ved utgangen av 2018 hadde vi 3800 følgere, en økning på 800 siste år. Dette er en svært effektiv kanal når man må ha ut budskap fort og særlig når vi har feil ser vi at mange henter informasjon her.

Vi har lansert en ny hjemmeside og har linket våre driftsmeldinger og nyheter fra Facebook til denne. Ellers brukes denne til informasjon om priser, vilkår og generell informasjon om Alta Kraftlag. Vi har også tatt inn Linjeskift på siden og sluttet å sende ut trykksaken slik vi gjorde tidligere.

Konsernforhold

Konsernet Alta Kraftlag består av morselskapet og datterselskapene ElTele AS, Origo Kapital AS og Nordavind AS. Eierskapet per 31.12.2018:

ElTele AS:	Alta Kraftlag	76,0 %
	Repvåg Kraftlag	7,9 %
	Luostejok Kraftlag	6,7 %
	Øvrige	9,4 %
Origo Kapital AS:	Alta Kraftlag	68,7 %
	Repvåg Kraftlag	31,3 %
Nordavind AS	Alta Kraftlag	100%

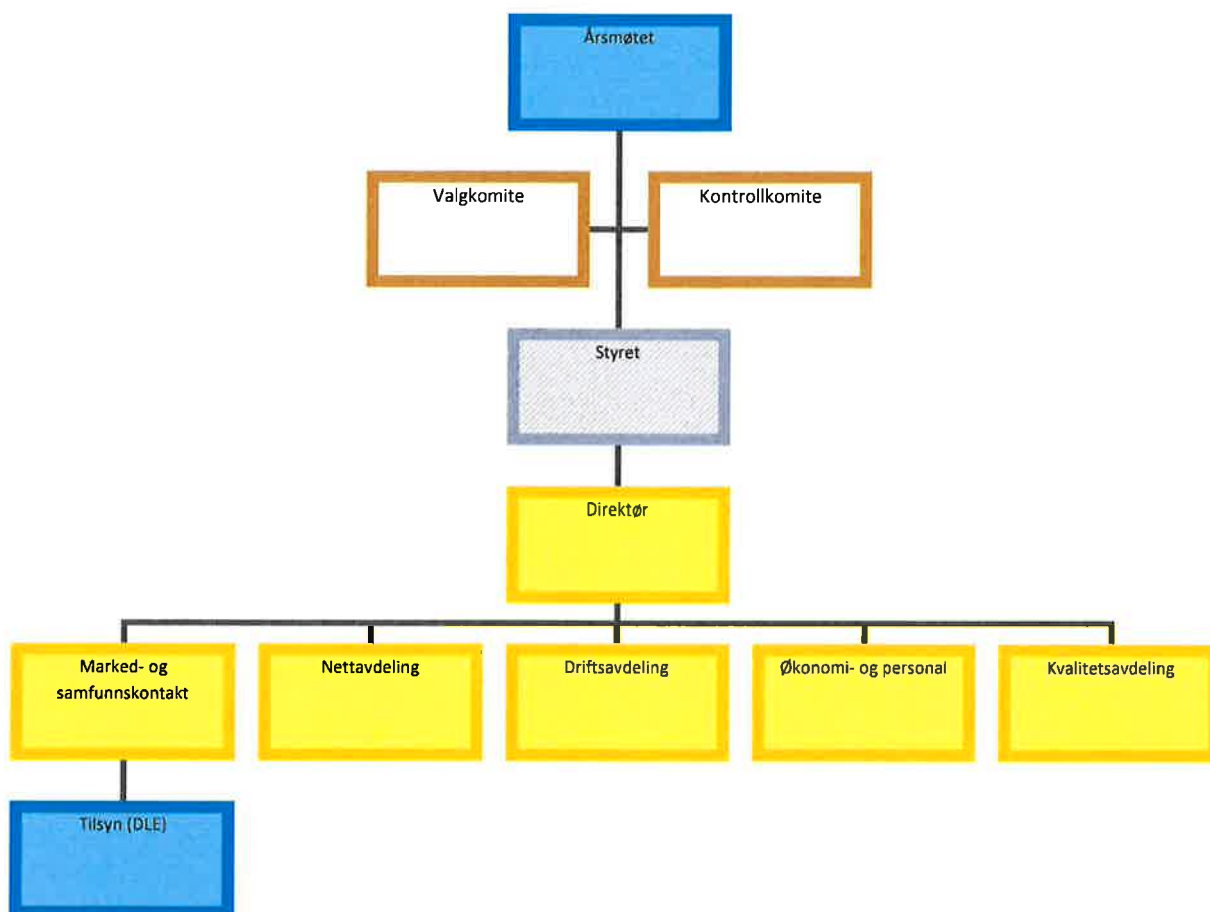
Eltele AS er til stede på de fleste større steder i Finnmark. Selskapet har hovedkontor i Alta. Selskapets virksomhet er innenfor IKT-bransjen med fokus på programvareutvikling, ASP-, drifts- og bredbåndstjenester for kunder i hele landet.

Origo Kapital AS er et investeringsselskap som ikke har noen ansatte. Selskapet har investert i næringsvirksomhet, hovedsakelig i konsesjonsområdene til Alta Kraftlag og Repvåg Kraftlag. Origo Kapital AS er ved årsskiftet fullinvestert og det jobbes kun med realisering av aksjeposter i selskapet.

Konsernets årsresultat (før minoritetsinteresser) ble et overskudd på 29,748 MNOK. Ved årets slutt var det 101 personer ansatt i konsernet. Av disse er 37 ansatte i Eltele AS og 64 i Alta Kraftlag SA.

Organisasjon og arbeidsmiljø

Alta Kraftlag er pr. 31.12.2018 organisert som vist nedenfor.



- **Nettavdeling** har ansvaret for å dekke nettinvesteringsbehovene innenfor de økonomiske rammer som er bestemt. Forvalteransvaret for strøm- og fibernettet er lagt til denne avdelingen.
- **Driftsavdeling** tar seg av alt vedlikehold og alle byggeaktiviteter som ikke kjøpes eksternt.
- **Markeds og samfunnskontakt** har ansvaret for kundekontakt. Avdelingen skal videreformidle kundenes behov til resten av bedriften. Tilsynsfunksjonen er lagt til avdeling for Markeds- og samfunnskontakt.
- **Økonomi og personal** tar seg av alle interne støttefunksjoner.

- **Kvalitetsavdeling jobber** med kvalitet i alle dimensjoner og har også hatt ansvar for AMS og implementering av AMS i organisasjonen

Sykefraværet i 2018 var på 4,1 %, i 2017 var fraværet på 3,3 %. Vi hadde ingen rapporterte arbeidsulykker i 2018 som medførte fravær. I 2017 hadde vi 4 ulykker/skader med fravær som resultat.

Bedriften har et Arbeidsmiljøutvalg som setter ned en gruppe som lager opplæringsplan for året som kommer. I tillegg lages planer for internt tilsyn, her sjekkes det at vi arbeider etter instruksjer.

HMS er også første sak på alle ledermøter og styremøter i laget.

Styret kjenner ikke til at bedriften forurensrer det ytre miljø utover det som er normalt innen bransjen. Bedriften er sertifisert som miljøfyrtårn og ble resertifisert i 2015 og skal resertifiseres på nytt i 2019.

Selskapet har 64 ansatte, hvorav 16 er kvinner. Styret har 7 medlemmer, hvorav 4 er kvinner.

Likestilling

Selskapet har pr utgangen av året 64 ansatte inkludert 6 lærlinger, av disse er 16 kvinner (22%). Kvinneandelen i administrative stillinger utgjør 43 %, mens andelen av kvinner i lederstillinger utgjør 3 %.

Gjennomsnittslønn pr. år for kvinner og menn i heltidsstillinger utgjorde henholdsvis kr 554 027,- og kr 585 366,-. Selskapet har totalt 2 ansatte i deltidsstillinger, av disse er 1 kvinne. Selskapet har som regel at likt arbeid skal gi lik lønn.

Selskapet arbeider aktivt for likestilling innenfor virksomheten. Ved rekruttering, både internt og eksternt, prioriteres personlige kvalifikasjoner fremfor kjønn. Det underrepresenterte kjønn vil i større grad bli oppfordret til å søke. På denne måten vil laget forsøke å øke kvinneandelen i de stillingskategorier hvor denne er særskilt lav.

Tiltak for å hindre diskriminering mv.

Bedriften arbeider for å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og hindre diskriminering. Ved rekruttering skal det tas hensyn til nødvendig kompetanse for stillingene.

Årets resultater, utvikling i resultat og stilling

	2018	2017	2016
Driftsinntekter	188 193 887	153 195 127	151 283 97
Driftsresultat	30 101 799	9 214 740	19 920 441
Årsresultat	23 488 830	7 678 894	45 050 848

	2018	2017	2016
Balansesum	758 018 907	749 953 419	716 165 075
Egenkapital	576 683 756	552 538 926	544 860 032
Egenkapitalprosent	76,077%	73,67%	76,08%

Driftsinntektene i selskapet endret seg fra kr 153,2 mill. i 2017 til kr 188,2 i 2018. Høyere nettinntekter og høyere inntekter fra kraftproduksjon virker i positiv retning. Årsresultatet ble kr 23 MNOK mot kr 7,6 MNOK i fjor.

Årsresultatet er et overskudd på kr 23 488 830 for Alta Kraftlag SA og et overskudd på kr 29 748 093,- for konsernet, begge tall etter skatt (for konsernet er overskuddet før minoritetsinteresser).

Resultatdisponering:

Overføres til annen egenkapital kr 23 488 830,-

Årsregnskapet gir en rettvise oversikt over utviklingen i foretaket, for resultatet i regnskapsåret og stillingen ved regnskapsårets slutt.

Laget har på balansedagen trukket på kassekredittramme og har i tillegg ubenyttet kassekredittramme for å ta høyde for at innbetalinger fra kunder og utbetalinger til leverandører ikke skjer til samme tid. Etter balansedagen er kassekredit/kassekredittramme konvertert til langsiktige nedbetalingslån i bank. Risiko for tap på fordringer er redusert gjennom året ved at det er inngått gjennomfaktureringsavtale for nettleie som er sikret med bankgaranti.

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Alta Kraftlag deltar i FoU-prosjektet Connected Drone som er godkjent av NVE. Prosjektet har bl.a. som mål å ta i bruk ny teknologi for enkelte arbeidsoperasjoner tilknyttet drift av strømmettet. Kostnadene til dette prosjektet i 2018 er på kr. 495 000,- og er dekket innen rammene som NVE har godkjent.

Vi har i 2018 fått godkjenning som droneoperatør, og vi har utdannet 4 dronepiloter som vi har brukt på linjebefaring rundt om i hele forsyningsområdet vårt. Det ble avdekket 2 alvorlige feil og flere mindre feil ved hjelp av dronene.

Vi har også inngått avtale med Norut AS om å fly droneoppdrag for de i Nord Troms og Finnmark. Dette vil vi starte med i 2019 etter videre pilottrening og oppgradering av operatørgodkjenningen til høyere nivå.

Finansiell risiko

Alta Kraftlag er utsatt for finansiell risiko på en del områder. Alta Kraftlag har som målsetting å ha god kontroll med risikoene som driften og finansiering av denne medfører. Det er to hovedutfordringer knyttet til driften:

- **Kreditt- og likviditetsrisiko**
Kredittrisiko er risiko for finansielle tap dersom en kunde ikke klarer å oppfylle forpliktelser. Konsernets kredittrisiko knytter seg i det vesentlige til oppgjør for fordringer, herunder ligger den største risikoen i konsernets kundefordringer. Kredittrisikoen på kundefordringene

knytter seg til kundens betalingsevne. Likviditetsoppfølging har vært og er en prioritert oppgave. Styring, måling og kontroll av likviditet gjøres på alle nivåer i laget.

- Valutarisiko

All handel med kraft (nettap og produksjon) skjer på etablert markedsplass der det handles i Euro. Alta Kraftlag handler ikke direkte på kraftbørsen, men bruker annet selskap som motpart for handler, derigjennom sikres priser i norsk valuta. Styret i Alta Kraftlag har behandlet risiko knyttet til evt. lån i utenlandsk valuta, her har styret vedtatt at eventuelle lån skal gjøres i norske kroner.

Fortsatt drift/framtidsutsikter

Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Til grunn for vurderingen ligger en vurdering av lagets finansielle stilling i forhold til potensielle forpliktelser.

NVE fastsetter årlige inntektsrammer for nettselskapene i Norge. Inntektsrammen skal dekke kostnader for å holde tilstrekkelig leveringskvalitet på sikt. Alta Kraftlag har hatt lave og stabile priser ut til kunder og har satt et prisnivå som vi skal klare å holde på lengre sikt.

Utbygging av fibernett framover vil være styrt av etterspørsel. Alta Kraftlag har etterhvert et utbredt og godt nett og vi oppgraderer kontinuerlig med ny elektronikk for økte kapasiteter til våre medlemmer.

Etter regnskapsåret slutt har laget solgt Altagård-eiendommen, dette har gitt en regnskapsmessig gevinst på 12,326 MNOK. Alta Kraftlag SA har anket sak vedrørende skattemessig behandling av AMS-målere inn for Skatteklagenemda. Uavhengig av behandling i nemda har Alta Kraftlag kostnadsført skattemessig effekt av den foreløpige beslutningen til Skatteetaten.

Det har ellers ikke inntruffet andre forhold etter regnskapsårets slutt som har betydning for regnskapet. Årsregnskapet gir en rettvise oversikt over utviklingen i foretaket, for resultatet i regnskapsåret og stillingen ved regnskapsårets slutt.

Alta, 10.05.2019



Odd Arne Rasmussen
Styreleder




Inger Lise Balandin
Nestleder



Bodil Mannsverk
Styremedlem



Stein Thomassen
Styremedlem



Gøril Severinsen
Styremedlem



Wenke Bellika Nikolaisen
Styremedlem



Kåre Finjord
Styremedlem



Per-Erik Ramstad
Adm. direktør

Konsern Resultatregnskap 2018			Alta Kraftlag SA	
2017	2018	Beløp i 1000 kroner	2018	2017
DRIFTSINNEKTER OG -KOSTNADER				
9 344	17 632	Salg kraft og kraftproduksjon	17 632	9 344
102 259	126 559	Nettleie	126 559	102 259
35 573	37 013	Inntekt fiber	37 013	35 573
71 925	72 715	Annen driftsinntekt	6 990	6 019
219 100	253 919	Sum driftsinntekter	188 194	153 195
71 492	86 185	Overliggende nett, nettap og kjøp av kraft	40 328	24 976
12 163	12 163	Kjøp av fibertjenester	13 648	13 593
52 380	55 255	Lønnskostnad	29 442	27 952
37 661	40 285	Avskrivning på varige driftsmidler	37 457	34 551
11 216	2 547	Nedskrivning av varige driftsmidler	2 547	11 216
21 752	24 576	Andre driftskostnader	34 671	31 694
206 664	221 011	Sum driftskostnader	158 092	143 980
12 437	32 908	Driftsresultat	30 102	9 215
FINANSINNEKTER OG -KOSTNADER				
4 008	3 507	Utbytte	4 519	4 435
327	608	Renteinntekter	529	238
1 483	5 018	Resultatandel fra tilknyttede selskaper		
262	155	Andre finansinntekter	104	216
3 924	4 495	Rentekostnader	4 395	3 821
60	20	Andre finanskostnader	0	46
2 096	4 773	Netto finansposter	756	1 022
14 533	37 681	Ordinært resultat før skattekostnad	30 858	10 237
3 124	7 933	Skattekostnad på ordinært resultat	7 369	2 558
11 409	29 748	ÅRETS RESULTAT	23 489	7 679
709	578	Minoritetens andel av årets resultat		
10 700	29 170	Majoritetens andel av årets resultat		
OVERFØRINGER OG DISPONERINGER				
		Overført til annen egenkapital	23 489	7 679
		Sum overføringer og disponeringer	23 489	7 679

Balanse pr 31.12.2018

Konsern		Beløp i 1000 kroner		Alta Kraftlag SA	
2017	2018		Noter	2018	2017
		EIENDELER			
		ANLEGGSMIDLER			
		Immaterielle eiendeler			
4 377	2 639	Utsatt skattefordel	7	1 868	3 620
163	163	Leierett traforom		163	163
		Varige driftsmidler			
14 823	80 965	Kraftstasjoner og reguleringsanlegg	4	80 965	14 823
310 943	331 491	Fordelingsanlegg	4	331 491	310 943
85 842	78 214	Fiberoptisk anlegg	4	78 214	85 842
34 535	44 418	Bygninger og tomter	4	42 390	32 786
21 655	18 567	Transportmidler, inventar og utstyr	4	12 070	14 664
94 824	14 657	Anlegg under utførelse	4	14 657	94 824
		Finansielle anleggsmidler			
		Investeringer i datterselskap	5	6 357	6 357
108 303	103 571	Investeringer i tilknyttede selskaper	5	98 039	107 540
10 182	11 182	Investeringer i andre selskap	6	10 177	10 177
8 387	8 714	Andre langsiktige fordringer	13,14	6 733	10 140
694 035	694 582	Sum anleggsmidler		683 124	691 879
		OMLØPSMIDLER			
6 572	8 624	Varelager	8	7 372	5 876
32 386	23 220	Kundefordringer	14	17 297	25 965
		Kortsiktige fordringer på konsernselskap	14	685	831
25 366	49 314	Andre kortsiktige fordringer	12	46 416	23 046
7 098	2 043	Aksjer og obligasjoner			
8 873	10 525	Likvide midler	9	3 125	2 355
80 295	93 727	Sum omløpsmidler		74 895	58 074
774 331	788 309	SUM EIENDELER		758 019	749 953

Balanse pr 31.12.2018

Konsern		Beløp i 1000 kroner		Noter	Alta Kraftlag SA	
2017	2018	2018	2017		2018	2017
EGENKAPITAL OG GJELD						
Opptjent egenkapital						
7 200	7 200	Utbyttefond		10	7 200	7 200
549 779	579 621	Annen egenkapital		10	569 484	545 339
556 979	586 821	Sum egenkapital før minoritetsinteresser			576 684	552 539
3 355	3 697	Minoritetsinteresser		5,10		
560 335	590 518	Sum egenkapital			576 684	552 539
GJELD						
Avsetning for forpliktelser						
11 349	9 529	Pensjonsforpliktelser		11	9 529	11 349
11 349	9 529	Sum avsetning for forpliktelser			9 529	11 349
Langsiktig gjeld						
123 828	149 365	Gjeld til kredittinstitusjoner		13	147 250	121 000
2 947	1 397	Annen langsiktig gjeld		13		
126 774	150 762	Sum annen langsiktig gjeld			147 250	121 000
Kortsiktig gjeld						
35 219	0	Gjeld til kredittinstitusjoner			0	35 219
21 850	13 454	Leverandørgjeld		14	6 983	17 968
1 988	6 347	Betalbar skatt		7	5 812	1 591
4 599	4 114	Skyldig offentlige avgifter			1 888	2 621
240	240	Avsatt utbytte				
11 977	13 344	Annen kortsiktig gjeld			9 873	7 666
75 873	37 499	Sum kortsiktig gjeld			24 556	65 066
774 331	788 309	SUM EGENKAPITAL OG GJELD			758 019	749 953



Odd Arne Rasmussen
Styreleder

Alta, 10. mai 2019


Inger Lise Balandin
Nestleder


Bodil Mannsverk
Styremedlem


Stein Thomassen
Styremedlem


Gøril Severinsen
Styremedlem


Wenke Bellika Nikolaisen
Styremedlem


Kåre Finjord
Styremedlem


Per Erik Ramstad
Adm. direktør

Kontantstrømoppstilling

Konsern		Beløp i 1000 kroner	Alta Kraftlag SA	
2017	2018		2018	2017
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		OPERASJONELLE AKTIVITETER		
14 533	37 681	Resultat før skattekostnad	30 858	10 237
-1 483	-5 018	Resultat av investering i TS		
		Periodens betalte skatt	-1 591	10
		Nedskrivning aksjer		
37 661	40 285	Ordinære avskrivninger	40 004	45 767
-412	-33	Gevinst (-)/tap (+) ved salg av anleggsmidler	-33	-412
-4 126	-19 989	Endring i varelager, korts.fordringer og gjeld	-5 673	6 968
2 080	-3 836	Endringer i andre tidsavgrensninger	-20 856	-8 458
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
48 252	49 090	OPERASJONELLE AKTIVITETER (A)	42 708	54 112
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		INVESTERINGSAKTIVITETER		
-75 420	-45 941	Utbet. knyttet til kjøp av varige driftsmidler	-45 875	-83 064
-108	-1 000	Netto utbet. knyttet til plasseringer i verdipap.		277
12	4 727	Netto utbet. knyttet til invest.i andre selskap	12 907	
		Innbetalinger ved salg av driftsmidler		
		Inn-/utbetalinger knyttet til langsiktige utlån		
339	6 007	Mottatt utbytte fra investering i TS		
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
-75 177	-36 207	INVESTERINGSAKTIVITETER (B)	-32 968	-82 787
		KONTANTSTRØM FRA		
		FINANSIERINGSAKTIVITETER		
		Kjøp av egne aksjer		
-11 211	23 988	Opptak-/nedbetaling av langsiktig gjeld	26 250	-12 000
35 219	-35 219	Endring i kassakreditt	-35 219	35 219
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
24 008	-11 231	FINANSIERINGSAKTIVITETENE (C)	-8 969	23 219
		SUM NETTO ØKNING (+) / REDUKSJON (-)		
-2 917	1 652	I KONTANTER: A+B+C	772	-5 456
11 791	8 873	Likviditetsbeholdning pr 01.01.	2 355	7 813
8 873	10 525	LIKVIDITETSBEHOLDNING PR 31.12.	3 125	2 355

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslov og god regnskapskikk.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskaps 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.

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
Alta Kraftlag SA	
Nordavind AS	100 %
Eltele AS	76 %
Origo Kapital AS	69 %
Tilknyttede selskaper	
Finnmark Kraft AS	43 %
Kunnskapsparken Origo AS	38 %
Kunnskapsparken AS	25 %
Finnmarkskonferansen AS	24 %
Porsa Kraftlag AS	20 %

Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper i selskapsregnskapet. 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 opptjent 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 utbyttet er vedtatt.

I konsernregnskapet benyttes egenkapitalmetoden som prinsipp for investeringer i 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 internergevinster. 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 om konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner, urealisert fortjeneste og mellomværende mellom selskapene i konsernet elimineres.

Regnskapsprinsipper

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

Mer/mindreinntekt

Nettvirksomheten reguleres av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Med grunnlag i indeksregulerte kostnader. Dersom selskapets bokførte inntekt overstiger inntektsrammene (merinntekt) fra NVE skal denne merinntekten tilbakeføres kundene i sin helhet. Tilbakeføring av merinntekt skjer ved reduksjon i nett-tariffene. Dersom den faktiske inntekten er lavere enn inntektsrammene (mindreinntekt) kan denne mindreinntekten kreves innbetalt fra kundene gjennom økning av de fremtidige nett-tariffene. Det foretas renteberegning av mer-/mindreinntekt renteberegnes på grunnlag av gjennomsnittlig saldo. Renten fastsettes årlig av NVE. Rente knyttet til mer-/mindreinntekt er klassifisert som rentekostnader/renteinntekter.

Salgsinntekter

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og andre avslag. Salg av varer resultatføres når en enhet innenfor konsernet har levert sine produkter til kunden og det ikke er uoppfylte forpliktelser som kan påvirke kundens aksept av leveringen. Avsetning til forventede garantiarbeider føres som kostnad og avsetning for forpliktelser. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Klassifisering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretsløpet 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 for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter).

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. Eget arbeid på driftsmidler aktiveres til selvkost.

Immaterielle eiendeler og goodwill

Goodwill har oppstått i forbindelse med kjøp av datterselskap. Goodwill avskrives over forventet levetid. Utgifter til egne utviklingsaktiviteter kostnadsføres løpende. Utgifter til andre immaterielle eiendeler balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid.

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 under 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 ved kjøpet.

Leide (leasede) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiell.

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i andre aksjer mv. Utdelinger regnskapsføres i utgangspunktet som finansinntekt, når utdelingen er vedtatt. Hvis utdelingene vesentlig overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet, føres det overskytende til reduksjon av kostprisen.

Nedskrivning av anleggsmidler

Ved indikasjon om 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 kontantsstrømmer. 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.

Anleggskontrakter

Arbeid under utførelse knyttet til fastpriskontrakter med lang tilvirkningstid vurderes etter løpende avregnings metode. Fullføringsgraden beregnes som påløpte kostnader i prosent av forventet total kostnad. Total kostnaden revurderes løpende. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart.

Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap.

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.

Investeringer i børsnoterte aksjer

For kortsiktige investeringer i børsnoterte aksjer brukes markedsverdi prinsippet. Verdien i balansen tilsvarer markedsverdien av investeringene pr. 31.12. Mottatt utbytte, og realiserte og urealiserte gevinster/tap, resultatføres som finansposter.

Gjeld

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

Garantiarbeider/reklamasjoner

Garantiarbeider/reklamasjoner knyttet til avsluttede salg vurderes til antatt kostnad for slikt arbeid. Estimert beregnes med utgangspunkt i historiske tall for garantiarbeider, men korrigert for forventet avvik på grunn av for eksempel endring i kvalitetsikringsrutiner og endring i produktspekter. Avsetningen føres opp under "Annen kortsiktig gjeld", og endringen i avsetningen kostnadsføres.

Pensjoner

Selskapet har ulike pensjonsordninger. Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringselskap, med unntak av AFP-ordningen. Selskapet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner.

Innskuddsplaner

Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til et forsikringselskap. Selskapet har ingen ytterligere betalingsforpliktelse etter at innskuddene er betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad. Eventuelle forskuddsbetalte innskudd balanseføres som eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

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 forsikringselskap), 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 opptjeningsstid. 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, endring i utsatt skatt og formueskatt. Utsatt skatt beregnes 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 som reduksjon av balanseført beløp på investering i datterselskap, 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 både i selskapsregnskapet og i konsernregnskapet regnskapsføres til nominelt beløp.

Selskapets største kravttverk er 5.500 kVA og plikter ikke å svare grunnrente.

Selskapet svarer eiendomskatt av eiendommer og kraftverk. Eiendomskatt er klassifisert som annen driftskostnad.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden

Note 1 Resultat for de enkelte virksomhetsområder

	Produksjon	Nett-virksomhet	Fiber	Øvrig virksomhet	Interne transaksjoner	Sum selskap
Energisalg	14 402			3 231	-251	17 382
Nettinntekter		126 297		262		126 559
Andre driftsinntekter	726	1 136	37 455	4 938		44 255
Sum driftsinntekter	15 128	127 433	37 455	8 431	-251	188 194
Kraftkjøp/nettap		10 119		2 947		13 066
Nettleie i sentralnett	903	26 359				27 262
Andre driftskostnader	9 318	71 766	32 382	3 805	495	117 766
Sum driftskostnader	10 221	108 244	32 382	6 752	495	158 092
Driftsresultat	4 907	19 189	5 073	1 679	-746	30 102

Note 2 Kraftkjøp

Det ble kjøpt inn 26.663 MWh til å dekke tap i regional- og distribusjonsnettet. Tap i nettet er på 5,61%. Bedriften har leveringsplikt innenfor eget konsesjonsområde. Vi leverer ikke kraft til sluttbrukermarkedet men har etablert ventetarriff for kunder som ikke har valgt kraftleverandør.

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

Konsernet		Lønnskostnader	Morselskapet	
2018	2017		2018	2017
66 110	61 907	Lønninger	42 300	40 344
-21 630	-23 081	Herav aktivert lønn	-21 630	-23 081
-206	1 852	Arbeidsgiveravgift	-230	1 852
5 916	8 055	Pensjonskostnader	5 019	6 472
5 064	3 648	Andre ytelser	3 983	2 366
55 255	52 380	Sum	29 442	27 952
100	98	Antall årsverk	63	63

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret	Årsmøte
Lønn/honorarer	1 244	582	220
Pensjonsutgifter	9	-	-
Annen godtgjørelse	100	-	-

Selskapet har ingen forpliktelser til daglig leder ved eventuell opphør eller endring av ansettelsesforhold. Det foreligger ingen avtaler angående bonuser, overskuddsdeling eller lignende ytelser.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor

	Konsern	Morselskap
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	297	214
Andre attestasjonstjenester	0	0
Annen bistand	91	91
Sum	388	305

Note 4 Varige driftsmidler

Morselskapet	Kraftverk	Reg.ett	Distr.nett	Biler og utstyr	Bredbånd	Bygninger og tomter	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	36 194	130 877	479 621	51 938	200 470	47 748	946 848
Tilgang	82 073		38 642	587	5 672	10 316	137 290
Avgang				1 500			1 500
Anskaffelseskost 31.12.	118 267	130 877	518 263	51 025	206 142	58 064	1 082 638
Akk.nedskrivninger 31.12.	13 763						
Akk. avskrivninger 31.12.	23 540	54 281	263 368	38 956	127 930	15 674	523 749
Balansført verdi 31.12.	80 965	76 596	254 895	12 070	78 214	42 390	545 130
Årets avskrivninger	2 168	2 538	15 557	3 181	13 301	712	37 457
Lineær avskrivningssats	2-4%	3-4%	3-4%	9-33%	6-7%	2%	

Avskrivningsplan for eldre målere som er/blir tatt ned i forbindelse med SmartStrøm er endret, avskrivningene er pga. dette økt med totalt kr. 855.

Anlegg under utførelse utgjør kr. 14.657, og gjelder både høyspentlinjer, lavspenlinjer, nettstasjoner og fiberkabelanlegg. Disse driftsmidlene avskrives ikke.

Kraftverk er nedskrevet med kr. 2.547

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Bygninger	Lengre enn 3 år	19
Biler	Opp til 3 år	193

Konsernet

	Kraftverk	Reg.nett	Distr.nett	Biler og utstyr	Bredbånd	Bygninger og tomter	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	36 194	130 877	479 621	81 494	200 470	49 528	2 390	980 574
Tilgang	82 073	-	38 642	2 821	5 672	10 695	-	139 903
Avgang	-	-	-	1 500	-	-	-	1 500
Anskaffelseskost 31.12.	118 267	130 877	518 263	82 815	206 142	60 223	2 390	1 118 977
Akkumulerte nedskrivninger 31.1	13 763	-	-	-	-	-	-	13 763
Akkumulerte avskrivninger 31.12	23 540	54 281	263 368	64 248	127 930	15 805	2 390	551 562
Balanseført verdi 31.12.	80 965	76 596	254 895	18 567	78 214	44 418	-	553 655
Årets avskrivninger	2 168	2 538	15 557	5 909	13 301	811	-	40 285
Lineær avskrivningssats	2-4%	3-4%	3-4%	9-33%	6-7%	2%	20-25%	

Avskrivningsplan for eldre målere som er/blir tatt ned i forbindelse med SmartStrøm er endret, avskrivningene er pga. dette økt med totalt kr. 855.

Anlegg under utførelse utgjør kr. 14.657, og gjelder både høyspentlinjer, lavspentlinjer, nettstasjoner og fiberkabelanlegg. Disse driftsmidlene avskrives ikke.

Kraftverk er nedskrevet med kr. 2.547

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Bygninger	Lengre enn 3 år	19
Biler	Opp til 3 år	193

Note 5 Datterselskap og tilknyttet selskap

Morselskapet

Investeringene i datterselskap og tilknyttet selskap regnskapsføres etter kostmetoden

Datterselskap	Forretningskontor	Eier-/ stemmeandel	Egenkapital siste år (100 %)	Resultat siste år (100 %)	Balanseført verdi
Noravind AS	Alta	100 %	-51	0	94
Origo Kapital AS	Alta	69 %	4 824	513	1 900
Eltele AS	Alta	76 %	9 126	1 740	4 363
Balanseført verdi 31.12.					6 357

Tilknyttet selskap	Forretningskontor	Eier-/ stemmeandel	Egenkapital siste år (100 %)	Resultat siste år (100 %)	Balanseført verdi
Finnmark Kraft AS	Alta	43 %	186 385	12618	86 696
Kunnskapsparken Origo AS	Alta	38 %	6 615	-1 297	3 111
Kunnskapsparken Alta AS	Alta	25 %	32 906	902	8 004
Finnmarkskonferansen AS	Alta	24 %	399	178	107
Porsa Kraftlag	Hammerfest	20 %	37 558	-723	120
Balanseført verdi 31.12.					98 039

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2017

Konsernet

Investeringene i datterselskap og tilknyttet selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden

Datterselskap	Årsresultat	Egenkapital	Egenkapital minoritet	Resultatandel minoritet
Noravind AS	0	-51	0	0
Origo Kapital AS	513	4 824	1 510	161
Eltele AS	1 740	9 126	2 188	417
SUM	2 253	13 899	3 697	578

Tilknyttede selskap	Anskaffelseskost	Andel EK 01.01	Resultatandel	Utbytte	Korrigert EK	Andel EK 31.12
Finnmark Kraft AS	96 250	79 869	5 382	-5 758		79 493
Kunnskapsparken Origo AS	3 111	2 974	-488	-		2 486
Kunnskapsparken Alta AS	8 004	8 251	226	-250		8 228
Finnmarkskonferansen AS	54	0	43	-	53	96
Porsa Kraftlag	120	7 656	-145			7 511
SUM	107 540	98 750	5 018	-6 008	53	97 815

For Porsa Kraftlag er det benyttet tall fra årsregnskapet 2017

Note 6 Andre langsiktige aksjer og andeler

Morselskapet

	Eierandel	Balanseført verdi
Kvæningen Kraftverk AS	15 %	4 392
Nordlysbadet AS	15 %	4 115
Ishavslin AS	13 %	1 043
North Energy ASA		412
Andre langsiktige aksjer/investeringer		215
Balanseført verdi 31.12.		10 177

Med unntak av North Energy ASA er det ingen kjent markedsverdi for investeringene.

Note 7 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

Konsernet		Morselskapet	
2018	2017	2018	2017
Midlertidige forskjeller			
-42 509	-21 162	-39 096	-17 962
-400	-400	-400	-400
-727	-729	-668	-673
-9 529	-11 349	-9 529	-11 349
42 259	14 642	42 259	14 642
-32	-32	-	-
-10 938	-19 030	-7 434	-15 742
-20 429	-19 374	-1 055	
-31 367	-38 404	-8 489	-15 741
-6 901	-8 833	-1 868	-3 620
-4 262	-4 456		
-2 639	-4 377	-1 868	-3 620

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

2018	2017	2018	2017
Grunnlag for betalbar skatt			
34 090	13 477	30 858	10 237
-5 266	-5 460	-4 344	-4 451
28 824	8 017	26 514	5 786
-27 353	-1 970	-27 569	-1 828
Ikke fradragsberettigede avsetninger S-lag			
1 471	6 047	-1 055	3 958
-10	-1 512	0	-1 502
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)			
1 461	4 535	-1 055	2 456

2018	2017	2018	2017
Fordeling av skattekostnaden			
Betalbar skatt (23 % av grunnlag)			
579	1 088	0	589
579	1 088	0	589
1 738	1 024	1 753	957
-196	10	-196	10
4 726	0	4 726	0
1 087	1 002	1 087	1 002
7 933	3 124	7 369	2 558
23 %	23 %	24 %	25 %

Betalbar skatt i balansen			
6 347	1 988	5 812	1 591
Skattevirkning av konsernbidrag			
6 347	1 988	5 812	1 591

Avstemming av årets skattekostnad:

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	30 858
Permanente forskjeller	-4 344
Grunnlag for beregning skatt i resultatregnskapet	26 514
Beregnet skatt, 23%	6 098
Skattekostnad i resultatregnskapet	7 369
Differanse	1 271
Grunnlag for beregning utsatt skatt pr 31.12	-8 489
Herav 1% endring i skattesats	85
Formuesskatt	1 087
For lite avsatt i 2017	-196
Endring i skattesats på aktiverte driftsmidler fra 2016 og 2017	295
Rest differanse	1 271

Note 8 Varer

Konsernet		Morselskapet	
2018	2017	2018	2017
9 025	6 972	7 772	6 276
-400	-400	-400	-400
8 625	6 572	7 372	5 876

Note 9 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

Konsernet		Morselskapet	
2018	2017	2018	2017
3 159	3 158	2 165	2 221

Note 10 Egenkapital

Morselskapet	Utbyttefond	Annen egenkapital	Sum
Årets endring i egenkapital			
Egenkapital 01.01.	7 200	545 339	552 539
Korrigerings EK 01.01		656	656
Årets resultat	-	23 489	23 489
Egenkapital 31.12.	7 200	569 484	576 684

Egenkapital pr 01.01. er korrigeret pga justert inntektsramme for 2017

Konsernet				
Årets endring i egenkapital	Utbyttefond	Annen egenkapital	Minoritets-interesser	Sum
Egenkapital 01.01.	7 200	540 226	3 355	550 781
Korrigerig EK 01.01		10 209		10 209
Årets resultat	-	29 170	578	29 748
Avsatt utbytte			-240	-240
Salg av egne aksjer		13	4	17
Egenkapital 31.12.	7 200	579 621	3 697	590 518

Egenkapital pr 01.01. er korrigerig med kr 656 pga justert inntektsramme for 2017 i morselskapet og med kr. 9.553 som er avsatt utbytte 2017 i Finnmark Kraft AS

Note 11 Pensjoner

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 63 personer i selskapet og 100 personer i konsernet. Ordningene gir rett til definerede fremtidige ytelser, som i hovedsak bestemmes av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringselskap. Selskapet har også en avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP). I tillegg til den kollektive pensjonsordningen har ledende ansatte en tilleggspensjon som finansieres over selskapets drift. Selskapets og konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Konsekvensene av nye uførepensjonsregler og innarbeidelse av levealderjustering for personer født i 1954 og senere er innarbeidet i beregningen. Begge endringene behandles som planendringer og gir som en engangseffekt et stort beløp til inntektsføring.

Netto pensjonskostnad

	2018		2017	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	6 823	167	6 193	160
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 073	80	3 145	79
Forventet avkastning	-4 175		-3 456	
Adm.kostnad/rentegaranti	363		334	
Resultatført actuariell tap (gevinst)	242	-239	397	-4
Resultatført planendring				
Arbeidsgiveravgift			435	17
Netto pensjonskostnad	6 325	9	7 048	252

Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet

	2018		2017	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	129 766	3 455	122 810	3 176
Beregnet effekt av fremtidig lønnsregulering	-	-	-	-
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	129 766	3 455	122 810	3 176
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	107 018		99 845	
Ikke resultatført actuariell gevinst	-16 875	202	-15 911	233
Ikke resultatført planendring				
Arbeidsgiveravgift			647	239
Netto pensjonsforpliktelse	5 872	3 657	7 701	3 648

Netto pensjonsforpliktelse i konsernet

	2018		2017	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	6 823	167	6 193	160
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 073	80	3 145	79
Forventet avkastning	-4 175		-3 456	
Adm.kostnad/rentegaranti	363		334	
Resultatførte planavvik/estimatendringer	242	-239	397	-4
Resultatført planendring			-	
Arbeidsgiveravgift	-	-	435	17,00
Kostnader til innskuddsbasert pensjon*				
Netto pensjonskostnad	6 325	9	7 048	252

	2018		2017	
	Sikret	Usikret	Sikret	Usikret
Opptjente pensjonsforpliktelser 31.12.	129 766	3 455	122 810	3 176
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	129 766	3 455	122 810	3 176
Pensjonsmidler (til markedsverdi) 31.12.	107 018		99 845	
Ikke resultatført aktuariell gevinst	-16 875	202	-15 911	233
Ikke resultatført planendring				
Arbeidsgiveravgift	0	-	647	239
Netto pensjonsforpliktelse	5 872	3 657	7 701	3 648

Økonomiske forutsetninger

	2018	2017
Diskonteringsrente	2,60 %	2,40 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,30 %	4,10 %
Årlig forventet lønnsvekst	2,75 %	2,50 %
Årlig forventet G-regulering	2,50 %	2,25 %

De aktuariemessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring (tabell K 2005) når det gjelder demografiske faktorer.

*Datterselskapet El tele AS har en innskuddsbasert pensjonsordning.

Note 12 Segmentinformasjon for monopolvirksomhet

	Regionalnett	Distribusjonsnett	Elimineringer	Sum
Brutto inntektsramme 2018	-5 270	94 468		89 198
-Årets KILE	686	2 767		3 453
Netto inntektsramme 2018	-5 956	91 701	-	85 745
+Kostnader overliggende nett	-	26 327		26 327
Eiendomsskatt	-	2 458		2 458
Godkjente FoU-kostnader	-	495		495
Justering i inntektsrammen pga nyinvesteringer	5 956	5 953		11 909
Samlet tillatt inntekt	-	126 934	-	126 934
Fakturert inntekt		100 559		100 559
Årets mer/mindreinntekt	-	26 375		26 375
Mindreinntekt 31.12.2017	-	15 494		15 494
Årets mindreinntekt		26 375		26 375
Mindreinntekt pr. 31.12.2018	-	41 869	-	41 869
Mindreinntekt rentesaldo 31.12.2018		390		390
Avkastningsgrunnlag	81 729	282 327		364 056
Driftsresultat	-10 016	29 208		19 192
Avkastning	-12,26 %	10,35 %		5,27 %

Note 13 Fordringer og gjeld

Konsernet			Morselskapet	
		Fordringer med forfall senere enn ett år		
2018	2017		2018	2017
8 714	8 387	Andre langsiktige fordringer	6 733	10 140
8 714	8 387	Sum	6 733	10 140
		Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
2018	2017		2018	2017
78 500	73 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	78 500	73 000
1 397	2 947	Annen langsiktig gjeld	-	-
79 896	75 946	Sum	78 500	73 000

Som sikkerhet for alle kreditter i bank og pansettelser er det avgitt negativ pantsettelseserklæring.

2018	2017		2018	2017
2 115	2 828	Gjeld sikret ved pant	-	-
Balanseført verdi av pantsatte eiendeler				
8 526	6 991	Varige driftsmidler	-	-
5 953	6 585	Kundefordringer	-	-
1 253	696	Varelager	-	-
15 731	14 273	Sum	-	-
Kreditter				
25 000	19 828	Ubenyttet kassekredittramme	25 000	19 828
25 000	19 828	Sum	25 000	19 828

Note 14 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

Morselskapet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2018	2017	2018	2017
Foretak i samme konsern m.v.	80	39	2 284	5 691
Tilknyttet selskap	0	0	554	741
Sum	80	39	2 838	6 432

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2018	2017	2018	2017
Foretak i samme konsern	0	0	29	153
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Sum	0	0	29	153

Konsernet

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2018	2017	2018	2017
Tilknyttet selskap	0	0	554	741
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld	
	2018	2017	2018	2017
Tilknyttet selskap	0	0	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0