



Årsrapport



2017

INNHold

OPTIMISME!	3
NØKKELTALL	4
ENGLISH SUMMARY	5
ÅRSBERETNING 2017	6
STYRET I HAUGALAND KRAFT 2017	9
RESULTATREGNSKAP	15
BALANSE	16
KONTANTSTRØMOPPSTILLING	18
NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2017	19
NOTE 1 - Regnskapsprinsipper	19
NOTE 2 - Salgsinntekter/segmenter	22
NOTE 3 - Mer-mindreinntekt	23
NOTE 4 - Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.v	24
NOTE 5 - Andre driftskostnader	24
NOTE 6 - Varige driftsmidler	25
NOTE 7 - Datterselskap, tilknyttede selskaper m.m	26
NOTE 8 - Poster som er sammenslått.	28
NOTE 9 - Aksjer og andeler i andre foretak m.m	28
NOTE 10 - Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter	29
NOTE 11 - Fordringer	30
NOTE 12 - Aksjekapital, aksjonærinformasjon	30
NOTE 13 - Egenkapital	31
NOTE 14 - Pensjoner	31
NOTE 15 - Langsiktige lån	32
NOTE 16 - Skattekostnad	33
NOTE 17 - Pant og garantier	34
REVISORS BERETNING	35



OPTIMISME!

Haugaland Kraft har lagt bak seg et nytt godt driftsår. Aktiviteten har vært stor, og alle våre forretningsområder har utviklet seg i en positiv retning og bidratt til det gode resultatet.

Det gode økonomiske resultatet kommer av følgende elementer:

- Volumvekst i alle forretningsområder
- Synergieffekt av gjennomførte strukturendringer
- Fokus på, og reduksjon av kostnader
- Økning i kundemassen og lojale kunder
- Dyktige og motiverte medarbeidere med stå på vilje

Nettvirksomheten har gjennomført omfattende oppgradering og vedlikeholdsprosjekter som har bidratt til å opprettholde en solid leveringssikkerhet. Oppgradering av vårt anlegg på Spanne har vært et av de største prosjektene som er blitt gjennomført. Utskifting av nye målere er i god fremdrift. Dette arbeidet skal her være ferdig innen 31.12.2018.

Vår fibersatsing har fortsatt med en god utvikling, og vi har passert 40.000 kunder inklusive våre partnere. Vi har inngått en ny langsiktig avtale med vår innholdsleverandør, Altibox.

Vi vurderer også andre interessante områder i Norge for videre fibersatsing.

Selv om konkurransen på strømsalg har hardnet betydelig til, klarer vi å opprettholde vår gode markedsandel. Spesielt gledelig er den store økningen på Stord, hvor vi nå har en markedsandel på over 50%.

Årlige kundetilfredshetsmålinger viser at vi både på strømsalg og Altibox ligger helt i Norgestoppen.

Deler av energibransjen har gjennomført store endringer de siste årene, og det er lite som tyder på at det vil bli færre endringer i fremtiden. Fremover vil vår bransje fortsatt bli preget av:

- Fortsatt økt konkurranse og regulatorisk risiko
- Økende internasjonalisering
- Hyppigere teknologiendringer med stor grad av digitalisering
- Økende press på bruk av klimavennlige løsninger
- Store investeringsbehov både på infrastruktur- og produksjonssiden
- Flere strukturendringer tvinger seg frem og vil komme

En ny selskapsstrategi ble vedtatt i november 2016. Den gir klare føringer på hvilke veivalg en skal ta for utvikling av konsernet videre.

Strategien baserer seg på eierstrategien, og omtaler hva en ønsker å oppnå på de ulike områder – hvor selskapet sikter mot å være i 2030.

På struktursiden har det skjedd store endringer. For Haugaland Kraft har de strukturendringene vi gjennomførte mellom Haugaland Kraft og Sunnhordland Kraftlag i 2016 vært grunnlag for det videre arbeidet.

I 2017 ble 3 nye transaksjoner gjennomført:

- Integrasjon av Skånevik Ølen Kraftlag AS (SØK)
- Overtagelse av Finnås Kraftlag sin aksjepost i SKL
- Overtagelse av regionalnett fra Statnett i Mauranger/Jondal og Sauda

Et resultat av dette er at vi nå har fått 2 nye eiere inn i selskapet, nemlig SØK og Finnås Kraftlag.

I tillegg er vi nå blitt majoritetseier i SKL, som har vært et langsiktig mål.

Vi jobber også med flere andre muligheter som vi tror vil være med å utvikle selskapet videre i en positiv og fremtidsrettet retning.

Haugaland Kraft sin strategi reflekterer de store endringene vi ser i energimarkedet hvor ny teknologi og nye kombinasjoner av kundenære løsninger forventes å øke i omfang. Konvensjonell storskala kraftproduksjon vil møte konkurranse fra små private anlegg for produksjon og lagring av strøm. I den sammenheng kjører vi nå en del pilotanlegg på solcelleanlegg.

Våre konkurrenter fremover kan bli selskaper som Google, Apple, Facebook og Amazon. Disse selskapene kan godt tenkes å bli leverandører av fremtidens versjon av fiber og strømprodukter.

Hvordan vil Haugaland Kraft sin fremtidige forretningsmodell se ut i et slikt bilde?

Haugaland Kraft har som de fleste andre energiselskaper vært i konstant utvikling der en har tilpasset seg nye krav fra markedet, gjort endringer i arbeidsprosesser og tatt i bruk ny teknologi osv. Vi signaliserer at vi ønsker å ha en innovativ utvikling av selskapet. Samarbeid med teknologileverandører, andre selskaper i bransjen og universitet/høyskoler er et stikkord.

Vi ønsker å ligge i front – være blant de beste i bransjen.

- Vi er godt forberedt og møter fremtiden med en offensiv og positiv holdning!

Olav Linga
Konsernsjef

NØKKELTALL

(alle tall NOK 1 000)

KONSERN

HOVEDTALL

	2017	2016
Driftsinntekter	1 583 561	1 956 932
Driftskostnader	1 241 343	1 197 447
Driftsresultat	342 217	759 485
Årsoverskudd	273 658	753 361

Investeringer	405 875	974 086
Totalkapital	11 208 703	3 545 565
Egenkapital	8 337 978	2 323 921
Arbeidskapital	-558 017	-293 718
Antall ansatte	393	310
Antall årsverk	378	299

FORHOLDSTALL

RENTABILITET

Netto driftsmargin	21,6 %	38,8 %
Resultatgrad	17,3 %	38,5 %
Totalrentabilitet	5,4 %	24,2 %
Egenkapitalrentabilitet	5,1 %	37,2 %

SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12

Egenkapitalandel	74,4 %	65,5 %
Gjeldsbetalingsevne	0,46	1,67
Likviditetsgrad 1	0,57	0,52
Rentedekningsgrad	3,60	47,33
FFO	617 318	1 012 587
FFO/Netto rentebærende gjeld	109,7 %	148,2 %

ENGLISH SUMMARY

COMPANY			GROUP	
2016	2017	Income Statement (NOK 1.000)	2017	2016
125 313	129 514	Operating revenues	1 583 561	1 956 932
128 907	137 195	Operating expenses	1 050 069	954 182
-3 594	-7 680	Operating income before depreciation	533 491	1 002 750
8 986	7 070	Depreciation according to plan	191 274	243 265
-12 580	-14 751	Operating income after depreciation	342 217	759 485
1 052 183	73 047	Net Financial income	35 652	37 075
1 039 603	58 296	Income before taxes and minority share	377 869	796 560
102	-1 118	Taxes	104 211	43 199
1 039 501	59 414	Net income for the year	273 658	753 361

COMPANY			GROUP	
2016	2017	Balance sheet (NOK 1.000)	2017	2016
2 085 927	3 158 013	Fixed assets	10 481 527	3 221 563
125 214	116 444	Current assets	727 176	324 002
2 211 141	3 274 458	Total assets	11 208 703	3 545 565
1 221 114	2 050 303	Shareholders' equity	8 337 978	2 323 921
562 987	571 674	Long-term liabilities	1 585 532	603 924
427 040	652 481	Current liabilities	1 285 193	617 720
2 211 141	3 274 458	Total liabilities and shareholders' equity	11 208 703	3 545 565

ÅRSBERETNING 2017

1. SELSKAPETS OG KONSERNETS VIRKSOMHET

Haugaland Kraft sin virksomhet er knyttet til produksjon, overføring og omsetning av elektrisk kraft og fiber. I tillegg driver konsernet med utvikling av næringsseidommer via datterselskapet Haugaland Næringspark AS. Haugaland Kraft er også største aksjonær i Sunnhordland Kraftlag AS (SKL). Forretningskontoret ligger i Haugesund og selskapet driver sin virksomhet i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden.

Det har i 2017 vært gjennomført to transaksjoner hvor det er kommet inn nye eiere i Haugaland Kraft. Fra 1. september overtok Haugaland Kraft all virksomhet i Skånevik Ølen Kraftlag inkludert aksjene selskapet hadde i SKL og 14. november overtok Haugaland Kraft Finnås Kraftlag sin aksjepost i SKL. Haugaland Kraft sin andel i SKL kom med den siste transaksjonen over 50 % og SKL er fra 14. november inkludert i konsernregnskapet.

Haugaland Kraft AS er holdingselskapet i Haugaland Kraft konsernet. Selskapet ble stiftet 1. juni 2015 som ledd i omorganiseringen til konsernstruktur i Haugaland Kraft. Utover å eie aksjer i datterselskapene leverer morselskapet fellestjenester som administrasjon, økonomi, IT, HR, logistikk og kundetjenester til datterselskapene.

Konsernets visjon er: *"Vi gir kraft til en sterk og attraktiv region"*. Visjonen innebærer at Haugaland Kraft skal gjøre en forskjell når det gjelder utviklingen av regionen gjennom:

- Ha en offensiv utvikling av selskapets forretningsområder.
- Ligge i front når det gjelder bruk av ny teknologi for å forenkle og trygge hverdagen til beste for regionens innbyggere og våre eiere.
- Utvise et stort samfunnsansvar på ulike områder og ovenfor ulike grupper.

Forretningsideen er *"Haugaland Kraft skal forenkle og trygge hverdagen til våre kunder basert på fremtidsrettet teknologi for infrastruktur, fornybar energi og telekommunikasjon"*.

Sentrale mål for Haugaland Kraft er:

- Sikker og rasjonell energiforsyning til Haugalandet.
- Lønnsomt energiselskap med god avkastning til sine eiere.
- Engasjement innen nye energiformer og fremtidsrettet infrastruktur.
- Medarbeidere med høy kompetanse og god motivasjon.
- Bidra til utvikling i regionen.

Vårt definerte verdigrunnlag, som skal prege vårt arbeid, er å være kundefokuserte, endringsvillige, pålitelige og tydelige.

Haugaland Kraft Nett AS

Haugaland Kraft Nett AS eier og driver et omfattende regional- og distribusjonsnett på Haugalandet og i Sunnhordland. Videre eier selskapet transformeringsanlegg fra 300 kV til 60 kV og er medeier i 300 kV-overføringsnett. Transformeringsanleggene og 300 kV-ledningene inngår i sentralnettet.

Overført energi var i 2017 2 350 GWh i regionalnettet og 1 854 GWh i distribusjonsnettet.

Driftssentralen har i 2017 registrert ikke-levert energi i eget nett på ca. 0,011 % av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt 214 MWh med KILE-kostnader på kr. 13,8 mill.

De økonomiske resultatene av virksomheten avhenger av myndighetenes reguleringsregime for nettoinntektene samt kostnadsutviklingen innenfor virksomheten.

Som netteier, ser Haugaland Kraft det som en viktig oppgave å tilby kundene tjenester til riktig kvalitet og pris, samt å bidra til at

kommunene får en infrastruktur som gjør regionen attraktiv å etablere seg i. De fleste av selskapets ansatte arbeider innen nettvirksomheten. Tilsynsplan for 2017 ble utført iht. instruks.

Haugaland Kraft Energi AS

Det primære markedsområdet til Haugaland Kraft er det samme som konsernets konsesjonsområde for distribusjon av kraft, dvs. innenfor kommunene Karmøy, Haugesund, Tysvær, Vindafjord, Sauda, Bokn, Sveio, Stord, Utsira og Etne.

Kraftprisene har de siste årene variert mye. Gjennomsnittlig områdepris ble 26,89 øre/kWh, dette er en økning på 15 % fra 2016.

Ulike strømprisportaler har gjennom året vist at Haugaland Kraft har vært en leverandør med konkurransedyktige priser. Vi vil i 2018 fortsette å ha fokus på å kunne tilby våre kunder attraktive strømprodukter.

Haugaland Kraft Fiber

I 2017 har Haugaland Kraft levert fiberbasert bredbånd til 2 460 nye egne kunder, av disse var 270 bedriftskunder. Ved utgangen av året hadde vi over 30 300 aktive egne kunder, og inkludert partnere totalt 41 240 aktive kunder i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden.

Totalt i partnerskapet har vi levert bedriftstjenester til 1 560 bedrifter. I tillegg har vi leveranser til de fleste av kommunene i regionen, samt til andre leverandører av tjenester til bedriftsmarkedet. Vi ser at stadig flere bedrifter ønsker å bli kunde på vårt fiberoptiske nett.

Sunnhordland Kraftlag

Haugaland Kraft eier ved utgangen av 2017 53,3 % av SKL. Selskapet har de siste årene rendyrket virksomheten innen kraftproduksjon. Hoveddelen av produksjonen og driftsmiljøet er lokalisert i Matre i Kvinnherad kommune der flere stasjoner nytter vannressursene i Blådalsvassdraget. SKL har også driftsavdeling i Litledalen i Etne kommune i tilknytning til Litledalen- og Hardeland kraftverk. I tillegg eier og driver SKL Eikelandssosen kraftverk i Fusa, Rødne kraftverk i Vindafjord, Bordalsbekken i Tysvær og to mindre stasjoner på Stord. Selskapet er også deleier i Sima kraftverk (8,75%) i Eidfjord og Ulla Førre kraftverk (2,54 %) i Rogaland og Aust Agder.

Produksjonen i 2017 var på totalt 2 570,5 GWh i SKL. Det er 345 GWh eller 15,5 % mer enn det som er regnet som middelproduksjon. Det skyldes i hovedsak mye nedbør i løpet av året 2017. De konsoliderte småkraftverkene hadde en produksjon på 56 GWh. Dette er 12 GWh lavere enn middelproduksjon, og skyldes blant annet at 2 av kraftverkene startet opp i løpet av siste halvår.

SKL konsolideres fra 14. november 2017 i konsernregnskapet. Frem til 14. november inngår SKL som tilknyttet selskap og resultatet for første del av året inngår i konsernets finansinntekt.

Kundetjenester

Gode kundetjenester er et sentralt område for Haugaland Kraft. Vårt hovedfokus er kort responstid og høy kvalitet på de tjenester vi leverer. Kundetjenester har stor fokus på utvikling av selvbetjente kundeløsninger og driver kostnadseffektivt med stor fleksibilitet.

Kundetilfredshetsmåling gjennomføres årlig og brukes som verktøy til forbedring og utvikling. Haugaland Kraft ligger nok en gang helt i toppen på kundetilfredshet blant strøm- og bredbåndleverandørene i Norge. Våre hovedaktiviteter er tjenester på følgende områder:

- Kundeservice og salg av produkter og tjenester på strøm, bredbånd og fjernvarme.
- Faktura og innfordringstjenester.
- Måling og avregning.
- Kundeservice til 7 bredbåndspartnere i regionen.

Haugaland Kraft samarbeider med kultur, idrett og lokale foreninger

Haugaland Kraft er en betydelig bidragsyter til lokale lag og foreninger i regionen. Hovedfokus er kultur og idrett rettet mot barn og ungdom. I 2017 støttet vi over 100 lag, foreninger og arrangementer. I tillegg har vi gjennom mange år vært en støttespiller for viktige regionale festivaler, kulturarrangementer og toppidrett. Haugaland Kraft ønsker å bidra til at det er godt å vokse opp på Haugalandet og i Sunnhordland, og at regionen utvikler seg videre.

2. FORTSATT DRIFT

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er det lagt til grunn en forutsetning om fortsatt drift. Selskapets inntjening er god, og egenkapitalandelen er høy. I samsvar med regnskapslovens § 3-3a, bekrefter styret at forutsetningen om fortsatt drift er tilstede.

3. ARBEIDSMILJØ

Antall ansatte i Haugaland Kraft konsernet ved årsskiftet var 393 personer med til sammen 378 årsverk. Av disse utgjorde lærlinger 34 personer. Gjennomsnittsalderen for samtlige ansatte i bedriften er 43,4 år (43,4 i 2016), 41,7 år for kvinner og 43,7 år for menn. I holdingselskapet var det ved årsskiftet 64 ansatte.

Gjennomsnittlig sykefravær i konsernet var 2,95 % mot 4,08 % i 2016. Sykefraværet i holdingselskapet var 2,55 %. Tallene for registrert sykefravær gjelder både egen- og legemeldt.

I forbindelse med det kontinuerlige forbedringsarbeidet benytter Haugaland Kraft et elektronisk meldingssystem. Totalt i 2017 er det innmeldt 841 forbedringsmeldinger mot 909 i 2016.

I 2017 hadde vi 50 rapporterte personskader på eget personell. 2 av skadene medførte personskade med fravær. Konsernets H1 faktor lå på 2,84 ved årets utgang.

Arbeidsmiljøet generelt er å betrakte som godt. Vi har sterkt fokus på forebyggende arbeid med den hensikt å beholde og styrke det gode miljøet.

4. LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Haugaland Kraft er, som bransjen forøvrig, bemannet med en overvekt av menn. Dette henger sammen med den historiske utdanningstradisjonen for montører og ingeniører. Vi er opptatt av å rekruttere kvinner til ledige stillinger.

Styret består av to grupperinger: fem aksjonærvalgte – to menn og tre kvinner, tre ansatte representanter – to menn og en kvinne.

Haugaland Kraft er opptatt av å fremme diskrimineringslovens formål innenfor vår virksomhet. Haugaland Kraft har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering.

5. YTRE MILJØ

Produksjon av vannkraft har miljømessige fordeler framfor annen energiproduksjon. Haugaland Kraft er opptatt av å forebygge og avgrense miljøkonsekvensene, blant annet gjennom tiltak i forbindelse med vassdrags- og konsesjonsvilkår. Selve produksjonsprosessen påvirker ikke det ytre miljø. Utbygging og drift av vannkraftanlegg

innebærer likevel inngrep i naturen. Størst effekt har inngrepene i forbindelse med regulering og magasinerings av vann.

Bygging og drift av overførings- og distribusjonsnettet, gir ofte påvirkning av det ytre miljøet i form av inngrep i naturen i forbindelse med strekking av kraftlinjer. Ved skogrydding/vedlikehold av traseer langs kraftlinjene, brukes - etter avtale med grunneiere - sprøytemidler som hindrer gjenvekst. Rutiner for slikt arbeid er beskrevet i vår HMS-manual. Transformatorer og andre oljeholdige komponenter er PCB-frie.

Haugaland Kraft har vært sertifisert som Miljøfyrtårn siden desember 2012.

Bak sertifikatet ligger inngående vurderinger med tanke på krav vedrørende; system, arbeidsmiljø, innkjøp, energi, transport, avfall, utslipp til vann og estetikk.

For å løfte miljøarbeidet vårt videre utarbeides det årlige handlingsplaner, og resultatene blir rapportert i Miljøfyrtårnportalen. I den forbindelse er avfallshåndtering et av områdene som har høy prioritet. Vår kildesorteringsgrad i 2017 var på 94 % som er uendret fra 2016.

Sertifikatets gyldighetsperiode er tre år, og Haugaland Kraft skal reklassifiseres i løpet av 2018.

6. ETIKK OG SAMFUNNSANSVAR

Haugaland Kraft er et kommunalt eid selskap der nettvirksomheten også er underlagt strenge konsesjonsvilkår som ivaretar viktige samfunnsoppgaver. Eierne er langsiktige i sitt eierskap og opptatt av å forvalte fellesskapets verdier på en god måte. Krav om avkastning på investert kapital er her viktig samtidig som selskapet opptre på en god måte ut mot samfunnet. I tillegg til fortsatt å levere gode økonomiske resultater vil selskapet være opptatt å ha en samfunnsansvarlig bedriftskultur. Eksempler på dette kan være inntak av lærlinger, sponsoraktivitet rettet mot barn og unge, bygging av omdømme for regionen mv. En samfunnsansvarlig bedriftskultur gir også resultater internt i form av medarbeidere som er stolte av selskapet de jobber for.

Selskapets etiske retningslinjer konkretiserer hva som forventes av styret, ansatte og innleide i ulike sammenhenger. Blant annet pekes her på at Haugaland Kraft er en viktig aktør i lokalsamfunnet og at vi i enhver sammenheng skal opptre på en måte som inngir tillit og skaper positivt omdømme.

7. ÅRSREGNSKAP

Haugaland Kraft konsernet hadde i 2017 en omsetning på kr. 1 584 mill. mot kr. 1 394 mill. i 2016. I tillegg hadde konsernet i 2016 en gevinst på salg av kraftproduksjonen på kr. 563 mill. Resultat for 2017 ble kr. 274 mill. hvorav kr. 260 mill. er Haugaland Krafts eieres andel. Resultatet i 2016 var kr. 753 mill. inkludert gevinsten fra salget av produksjonsvirksomheten.

Holdingselskapet hadde i 2017 en omsetning på kr. 130 mill. sammenlignet med kr 125 mill. i 2016. Resultat ble kr. 59 mill. mot kr. 1 040 mill. i 2016 der storparten av resultatet i 2016 kom fra salg av produksjonsvirksomheten.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettleieinntekter utgjorde 41 % av driftsinntektene i 2017.

SKL sitt resultat inngår med kr. 81 mill. mot kr. 50 mill. i 2016.

Haugaland Kraft har god likviditet og konsernets evne til finansiering er god.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året kr. 11 209 mill. Egenkapitalen inkludert minoritet utgjorde kr 8 338 mill. For holdingselskapet er tilsvarende tall kr. 3 274 mill. og kr. 2 050 mill. Dette gir en egenkapitalandel på 74 % for konsernet og 63 % for holdingselskapet.

Det er ikke inntruffet vesentlige hendelser etter regnskapsårets slutt som er av betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat i 2017.

8. FREMTIDIG UTVIKLING

Kraftbransjen er i kontinuerlig utvikling med økt konkurranse, store strukturendringer og endringer i rammevilkårene fra myndighetene. Utviklingen fremover vil kreve at Haugaland Kraft legger vekt på kontinuerlig forbedringsarbeid for å sikre at selskapet fortsetter å levere gode og fremtidsrettede produktet.

Haugland Kraft arbeider aktivt for å sikre sine eiere avkastning som kan konkurrere med alternative plasseringer. Nøkkelfaktorer vil bl.a. være god og effektiv drift av overføringsanlegg, nærhet til hjemmemarkedet, og en organisasjon med evne og vilje til omstilling. Det er viktig å utvikle eksisterende kjerneområder. Dette må skje i egen regi – eller sammen med naturlige samarbeidspartnere.

I fremtiden skal Haugaland Kraft fortsatt være en drivkraft i den videre utviklingen av regionen, og utbygging av infrastruktur skal være en hovedoppgave for selskapet. Haugaland Kraft arbeider aktivt for konsolidering i kraftbransjen i vår region.

Haugaland Kraft har utarbeidet en ny strategi som strekker seg frem til 2030. Denne er basert på eierstrategien til selskapet.

9. FINANSIELL RISIKO SOM ER AV BETYDNING FOR Å BEDØMME FORETAKETS EIENDELER, GJELD, FINANSIELLE STILLING OG RESULTAT

Pris og valutarisiko

Da all omsetning av fysisk og finansiell kraft på den nordiske kraftbørsen er notert og omsatt i Euro, er Haugaland Kraft valutaeksponert. For omsetningsvirksomheten vil endringer i valuta- og kraftpris ha begrenset utslag da man får tilsvarende effekter på innkjøpskostnadene.

Valutarisikoen knyttet til den fysiske kraftproduksjonen i SKL er derimot betydelig, men relativt begrenset sammenlignet med risikoen knyttet til kraftpris, da kraftprisene normalt svinger mer enn valutakursene.

SKL har i 2017 vedtatt en sikringsstrategi om å forhåndsselge en andel av forventet kraftproduksjon for å bidra til å dempe svingningene i resultat. Det er definert et "normal" nivå på forhåndssalg mot en horisont på 36 måneder som en andel av forventet produksjon. Strategien gir rom for å avvike fra denne "normalen" innenfor en ramme. Strategien skal implementeres over 2017 og 2018.

Volum risiko

Med kraftproduksjon basert på vannkraft vil tilgang på vann og produksjon variere fra år til år. For SKL, som har Folgefonna i sitt nedslagsfelt, vil breen representere en utjevne effekt i de årlige variasjonene. Volumrisikoen er derfor vurdert som noe lavere for SKL enn for bransjen generelt.

Renterisiko

Selskapet og konsernet er eksponert for renterisiko gjennom flytende renter på lånefinansiering. 65 % av konsernets langsiktig gjeld i er sikret gjennom rentebytte avtaler. Ett prosentpoeng endring i rentenivå vil ha en resultateffekt i konsernet på +/- kr 8 mill. gitt gjeldsnivået per 31.12.

Likviditets- og kredittrisiko

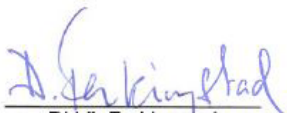
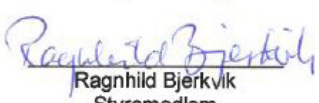
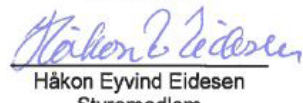
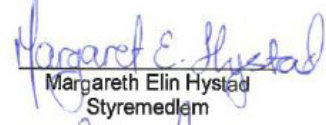
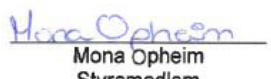
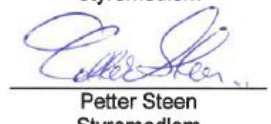
Haugaland Kraft påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke til enhver tid stemmer overens med kontantstrømmene som eiendelene genererer. Selskapet har en kredittverdighet som gir gode lånemuligheter i penge- og bankmarkedet. Videre benyttes trekkfasiliteter for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering. Selskapet har videre en ubetydelig kredittrisiko med hensyn på oppgjør for finansielle kraftkontrakter fra NASDAQ OMX Commodities som har clearinglisens fra Finanstilsynet.

Selskapet møter risiko for manglende oppgjør fra kunder. Risikoen imøtegås med tett oppfølging via gode purreutiner, samt aktiv bruk av inkassotjenester og kredittvurdering. Tiltakene bringer risikoen ned på et akseptabelt nivå.

10. RESULTATDISPONERING

Konsernets resultat etter skatt er på kr. 274. mill. hvorav Haugaland Krafts eierens andel utgjør kr. 260 mill. Haugaland Kraft AS har et overskudd på kr. 59 mill. Styret foreslår at resultatet disponeres med kr. 116 mill. til utbytte og resten tas fra annen egenkapital.

Haugesund, 9. april 2018

 Didrik Ferkingstad Styrets leder	 Martha Kold Bakkevig Styremedlem	 Geir Malvin Bårdsen Styremedlem
 Ragnhild Bjerkvik Styremedlem	 Håkon Eyvind Eidsen Styremedlem	 Margareth Elin Hystad Styremedlem
 Mona Opheim Styremedlem	 Petter Steen Styremedlem	 Olav Linga Konsernsjef



Fra venstre: Margareth Hystad, Ragnhild Bjerkvik, Olav Linga, Håkon Eidesen, Arne Birkeland (vara), Didrik Ferkingstad, Petter Steen Jr., Mona Opheim og Geir Bårdsen

STYRET I HAUGALAND KRAFT 2017

Styreleder:

Didrik Sigmund Ferkingstad

Styremedlemmer:

Marta Kold Bakkevig, Petter Steen Jr., Geir Malvin Bårdsen, Ragnhild Bjerkvik, Håkon Eyvind Eidesen, Margareth Elin Hystad og Mona Opheim

HAUGALAND KRAFT KONSERN



1. september 2017 ble tidligere Skånevik Ølen Kraftlag integrert inn i Haugaland Kraft. Dette innebar at Skånevik Ølen Kraftlags ulike virksomhetsområder og aksjene i SKL ble overført til Haugaland Krafts respektive datterselskaper, samtidig som SØK AS ble aksjonær i Haugaland Kraft AS.
(Foto Haugesunds Avis)



I november ble det vedtatt å konvertere Finnås Kraftlag sin eierpost på 10, 14% i Sunnhordland Kraftlag til eierskap i Haugaland Kraft. Finnås Kraftlag ble med denne transaksjonen en betydelig eier i Haugaland Kraft med en aksjepost på 10,5%



Haugaland Kraft har kjøpt en tomt på Heiane vest på Stord. Her vil Haugaland Kraft sette opp et nytt bygg og samle sin virksomhet i Sunnhordland. Det nye bygget vil koste omkring kr. 25 millioner, og skal inneholde kontorer, garasjer, innvendig og utvendig lager samt garasje. I tilknytning til bygget skal det være et inngjerdet område med parkeringsplasser, varemottak og lagring. Bygget skal føres opp i tre etasjer på totalt ca. 1 200 m²



Haugaland Kraft har i flere år hatt en målsetting om at 10% av våre ansatte skal være lærlinger. I 2017 hadde vi ved utgangen av året hele 34 lærlinger innen fagene, telekommunikasjon, kontor- og administrasjon og IKT. Lærlinger som har hatt sin læretid i Haugaland Kraft får en etterspurt grunnutdannelse som igjen åpner for ansettelse evt. i andre virksomheter eller som et godt grunnlag for videre utdanning. På bildet ses lærlinger som startet i 2017



I stedet for julegaver til de ansatte deler Haugaland Kraft ut pengegaver til ideelle organisasjoner. Denne gang valgte de ansatte at Håpets Havn på Åkra; BUA på Stord og BUP i Haugesund skulle få glede av pengene.



28. mai i arrangerte Stord-Fitjar Turlag tur over åtte fjelltopper. Ansatte fra Haugaland Kraft og SKL stilte opp på dugnad og serverte kaffe og lapper til turgåere.



“Ka skjer ittepå”

Haugaland Kraft er hver høst vertskap for et arrangement i regi av Haugesundregionen.no. Rammene er et treff i bakgården med mat og drikke, kombinert med stands og informasjon inne i kantinen. Her treffer de unge et 20 talls arbeidsgivere (offentlige og private) og får informasjon om hvilken type kompetanse bedriftene gjør bruk av i sine organisasjoner. Målgruppen er primært elever som nylig er ferdig med videregående og som skal i gang med studier, men er også åpen for de som allerede studerer eller er nyutdannet. Bedriftene på sin side får kontakt med kandidater som senere er aktuelle for sommerjobber, studentoppgaver og på sikt kanskje også som søkere til ledige stillinger.
(Foto Grethe Nygaard)

HAUGALAND KRAFT NETT



Spanne prosjektet

Ny transformator ble idriftsatt juli 2017. Dermed økte transformatorkapasiteten med 200 MW. Hovedhensikten med prosjektet var å øke transformatorytelsen på Spanne merkbart gjennom å øke antall hovedtransformatorer fra 2 til 3. I forbindelse med dette ble det blant annet bygget nytt kontrollbygg, nye kabelkulverter, nye apparatanlegg, ny jordslutningsspole og lagt nye kabler. Den nye transformatoren, med transportvekt på 220 tonn, kom med lastebåt og ved hjelp av flytekran ble den løftet over på et vogntog som var 38 meter med en totalvekt i underkant av 400 tonn.



Rogfast prosjekt

Rogfast prosjektet er vedtatt og Haugaland Kraft har ansvar for å levere strøm både i utbyggingsfasen og driftsfasen. For å klare dette må vi bygge ny 22 kV forsyning fra Nordstokke på Karmøy. Prosjektet innebærer blant annet å legge nye sjøkabler mellom Karmøy og Bokn. Utbyggingen blir gjort over flere år gjennom en rekke delprosjekter.



Trådløs lading av fergen MF Folgefonn

«Folgefonn» er en 85 meter lang bilferje med hybriddrift som trafikkerer sambandet Jektevik- Hodnanes-Nordhuglo i Hordaland. Ferjen tar 76 biler og 300 passasjerer, og eies av Norled – som driver 45 bilferjer over hele Norge. Laderen vil i første omgang ha en effekt på noe over 1 MW, noe som er om lag 300 ganger effekten på en vanlig hjemmelader til et startbatteri. MF Folgefonn har to elektromotorer på 750 kW hver i tillegg til fire dieselgeneratorer på 460 kW hver. Med liggetid på 10 minutter vil anlegget kunne lade litium-ion-batteriene opp til minst 80 prosent med en effekt på 1 MW. Partnere i prosjektet i tillegg til Haugaland Kraft, er Wärtsilä (prosjekteier), Cavotec, Norled, Fjellstrand og Apply. NCE Maritime Clean Tech har vært en viktig aktør for å bringe partnerne sammen. Prosjektet er delvis finansiert av Innovasjon Norge.



AMS prosjektet

Vi er nå godt over halvveis i montering av nye målere til alle, pr. dato er det montert over 40 000 nye målere av totalt i underkant av 70 000. Arbeidet har god fremdrift og følger vedtatte fremdriftsplaner. Prosjektet skal ferdigstilles i løpet av året.

HAUGALAND KRAFT FIBER



Altibox gikk inn som hovedsponsor i Eliteserien. Sponsoravtalen har en varighet på to år med ett år opsjon, og har mål som langsiktighet.



Haugaland Kraft Fiber investerte i nytt blåseutstyr. Dette er maskiner som brukes til å skape friksjon i rør slik at fiberkabler kan flyttes fremover. Investeringen tilførte oss ny og bedre teknologi samt ytterligere forbedret montørenes HMS i fiberutbygging.



Altibox lanserte sin nye TV-løsning, som binder hele underholdnings-universet sammen i én tjeneste. TV-kunder kan velge innholdet sitt selv og sette sammen sin egen TV-pakke.



Årets kundetilfredshetsmåling viser at Altibox fortsatt har de suverent mest fornøyde bredbåndskundene. Det er ikke mange aktører i Norden som klarer å holde seg helt øverst åtte år på rad.



Parnerskapet i Altibox passerte i juni 500 000 fiberkunder.



Haugaland Kraft har siden 2010 levert alarm. I 2017 ble det tatt beslutning om å endre teknologisk plattform til ny og moderne teknologi med mange muligheter. Alle installerte systemer ble byttet ut og oppgradert innen årsskiftet. Haugaland Kraft sin alarmsatsing er dermed revitalisert og vil på sikt kunne gi rom for nye forretningsmuligheter. Mulighetsrommet innenfor velferdsteknologi og smarte hjem er stort og her vil den nye teknologien være nyttig.



HAUGALAND KRAFT ENERGI AS

Det primære markedsområdet til Haugaland Kraft er det samme som konsernets konsesjonsområde for distribusjon av kraft, dvs. kommunene Karmøy, Haugesund, Tysvær, Vindafjord, Sauda, Bokn, Sveio, Stord og Utsira.

I forbindelse med en strukturendring, hvor Skånevik og Ølen Kraftlag kjøpte aksjer i Haugaland Kraft, kunne vi fra 01.09.2017 ønske tidligere kraftkunder fra Skånevik og Ølen Kraftlag velkommen som våre kunder.

I løpet av 2017 ble det gjennomført en KTI undersøkelse blant våre kunder, hvor vi oppnår en total reflektert tilfredshet på 81 av totalt 100 poeng. Dette er på samme nivå som i forrige måling i 2016, og er blant de beste i bransjen. Resultatene indikerer meget fornøyde kunder. Noe vi også ser i praksis ved at kundeøkningen er positiv, selv i et sterkt konkurranseutsatt marked.

Vi vil i 2018 fortsette å ha fokus på å kunne tilby våre kunder attraktive strømprodukter og god kundeservice.

Vår entreprenøravdeling har vunnet flere anbudsrunder til tross for at markedet er meget tøft. Andel av nye anlegg har størst betydning for omsetningen. HMS arbeidet er det viktigste fundamentet for å lykkes i denne delen av virksomheten. I løpet av 2017 hadde vi et H1 tall på 0.



Vedlikeholdsarbeid av gatelys



Reising av 11 m antennemast ved Arsvågen for oppdragsgiver.



Jo, begge produseres i Skånevik og Ølen-området. Vi i Haugaland Kraft er stolte av å være en del av lokalmiljøet der vi er til stede, og at vi leverer vår strøm fra nærmiljøet til nærmiljøet. Vi er til og med eid av lokale kommuner og kraftlag. Det gir liksom litt ekstra energi, alt som produseres lokalt.



I juni ble det startet pilotprosjekt for solcelleanlegg. I desember var 4 anlegg montert. De resterende 10 pilotkunder blir montert i løpet av vinter/vår 2018. Interessen blant våre kunder er stor på dette området. Selv om markedet er noe umodent inntil nå, så tror vi at produksjon av egen solenergi vokse fremover blant våre kunder.



Montasje av solcelleanlegg til pilotkunder.



Ferdig montert solcelleanlegg til pilotkunde.

SKL har lagt bak seg et år med stor aktivitet og gode resultater. Aldri før har produksjonen i SKL vært større. Til sammen, inkludert deleide selskaper, ble produksjonen ca 3 TWh (2 % av den samla produksjonen i Norge), og som tilsvarer energiforbruket til 187 000 husholdninger.



Adm. dir i SKL John Martin Mjånes

Flomsikring av Opo i Odda er et samarbeid mellom Odda kommune og SKL, der SKL, gitt at en får konsesjon, skal bygge og finansiere en stor flomttunnel og kraftverk, for å sikre Odda-samfunnet mot en ny storflom.



Kart over Opo flaumkraftverk og Odda sentrum

Småkraft

SKL har en rekke småkraftprosjekter i drift, under bygging og i ulike faser av planlegging. I 2017 ble Tverrelva kraftverk i Kvinnherad og Storelvi kraftverk i Ullensvang satt i drift.

Store prosjekter

SKL arbeider med flere store prosjekter. Modernisering av Etneanleggene er konsesjonssøkt, og det ventes en avklaring sommeren 2018. Det blir investert ca 500 mill. i oppgradering og økt produksjon.



Kraftanlegga i Litledalen, Etne kommune



Storelvi kraftverk, Ullensvang

RESULTATREGNSKAP

(alle tall NOK 1 000)

	SELSKAP			KONSERN	
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2016	2017	NOTE	2017	2016
Driftsinntekter	125 313	129 514	2	1 551 664	1 374 555
Andre driftsinntekter	0	0		31 897	582 377
Sum driftsinntekter	125 313	129 514		1 583 561	1 956 932
Kraftkjøp og leie av anlegg	0	0	3	696 575	630 560
Lønn- og lønnsrelaterte kostnader	62 192	57 611	4	182 291	180 103
Andre driftskostnader	66 715	79 584	5	171 203	143 519
Ordinære avskrivninger	8 986	7 070	6	191 274	243 265
Sum driftskostnader	137 893	144 265		1 241 343	1 197 447
Driftsresultat	-12 580	-14 751		342 217	759 485
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og datterselskap	1 050 385	81 104	7	50 707	49 564
Netto finanskostnad	-1 798	8 057	8	15 055	12 489
Netto finansresultat	1 052 183	73 047		35 652	37 075
Ordinært resultat før skatt	1 039 603	58 296		377 869	796 560
Skattekostnad på ordinært resultat	102	-1 118	16	104 211	43 199
Årsresultat	1 039 501	59 414		273 658	753 361
Majoritetens resultatandel				259 643	753 361
Minoritetens resultatandel				14 015	
Sum				273 658	753 361
OVERFØRINGER/DISPONERINGER					
Utbytte	95 000	116 000			
Overført annen egenkapital	944 501	-56 586			
Sum disponert	1 039 501	59 414	13		

BALANSE

Balanse pr. 31. desember (alle tall NOK 1 000)

SELSKAP

KONSERN

	2016	2017	NOTE	2017	2016
ANLEGGSMIDLER					
IMMATERIELLE EIENDELER					
Vassdragsrettigheter / immaterielle eiendeler	-	0	6	5 033 703	0
Utsatt skattefordel	6 147	10 400	16	290 457	0
Sum immaterielle eiendeler	6 147	10 400		5 324 160	0
VARIGE DRIFTSMIDLER					
Nettanlegg,produksjonsmidler,maskiner etc.	95 031	101 308	6	4 664 480	2 654 258
Goodwill	-	0		8 727	0
Sum varige driftsmidler	95 031	101 308		4 673 207	2 654 258
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER					
Lån til foretak i samme konsern og tilkn.selsk. o.	722 851	999 776	11	124 473	15 300
Investerings i datter- og tilknyttet selskap	1 246 899	2 029 309	7	79 958	536 157
Overfinansiert pensjonsforpliktelse	-	0	14	0	-
Investerings i aksjer og andeler	15 000	17 219	9	279 729	15 848
Sum finansielle anleggsmidler	1 984 750	3 046 304		484 160	567 306
Sum anleggsmidler	2 085 927	3 158 013		10 481 527	3 221 563
OMLØPSMIDLER					
Materialbeholdning	254	332		23 426	16 560
FORDRINGER					
Kundefordringer	64 852	3 422		135 014	125 107
Andre kortsiktige fordringer	44 359	60 129	7	205 501	132 518
Sum fordringer	109 211	63 551	11	340 515	257 625
Bankinnskudd, kontanter o.l.	15 750	52 561	10	363 236	49 817
Sum omløpsmidler	125 214	116 444		727 176	324 002
SUM EIENDELER	2 211 141	3 274 458		11 208 703	3 545 565

BALANSE

Balanse pr. 31. desember (alle tall NOK 1 000)

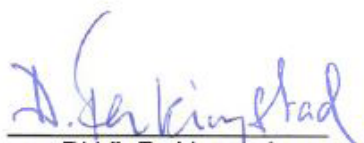
	SELSKAP			KONSERN	
	2016	2017	NOTE	2017	2016
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
Selskapskapital	200 000	234 491	12	234 491	200 000
Overkursfond/annen egenkapital konsern	15 040	872 249		872 249	15 040
Sum innskutt egenkapital	215 040	1 106 740		1 106 740	215 040
OPPTJENT EGENKAPITAL					
Fond for vurderingsforskjeller	560 611	560 611	7	0	0
Annen egenkapital	445 463	382 951		4 337 035	2 108 881
Sum opptjent egenkapital	1 006 074	943 563		4 337 035	2 108 881
MINORITET					
Minoritet	0	0		2 894 202	0
Sum egenkapital	1 221 114	2 050 303	13	8 337 978	2 323 921
GJELD					
Utsatt skatt	0	0		0	33 002
Pensjonsforpliktelser	22 375	31 062	14	118 886	30 310
Sum kortsiktig gjeld / forpliktelser	22 375	31 062		118 886	63 312
LANGSIKTIG GJELD					
Ansvarlig lån	540 612	540 612	15	540 612	540 612
Annen langsiktig gjeld	0	0	17	918 384	0
Avsetning for forpliktelser	0	0		7 650	0
Sum langsiktig gjeld	540 612	540 612		1 466 646	540 612
KORTSIKTIG GJELD					
Gjeld til kredittinstitusjoner	192 469	385 358		385 358	192 469
Betalbar skatt	0	465	16	297 720	48 175
Leverandørgjeld	12 568	14 082		137 000	92 499
Skyldige offentlige avgifter	2 986	3 096		130 989	95 442
Avsatt utbytte/konsernbidrag	101 565	117 066	13	169 667	95 000
Annen kortsiktig gjeld	117 453	132 415		164 459	94 135
Sum kortsiktig gjeld	427 040	652 481		1 285 193	617 720
Sum gjeld	990 027	1 224 155		2 870 726	1 221 644
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	2 211 141	3 274 458		11 208 703	3 545 565

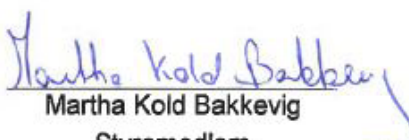
KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(alle tall NOK 1 000)

	SELSKAP		KONSERN	
	2016	2017	2017	2016
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER				
Ordinært resultat før skattekostnad	1 039 603	58 296	377 869	796 560
Periodens betalte skatt	-27 238	0	48 175	-27 238
Ordinære avskrivninger	8 986	7 070	191 274	243 265
Endring i varer	-254	-79	-6 865	530
Endring i kundefordringer	-64 852	61 430	-9 907	-52 213
Endring i leverandørgjeld	12 568	1 514	44 501	46 253
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-285 128	7 988	-17 666	48 257
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	683 686	136 220	627 381	1 055 414
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-1 401	-13 160	-405 875	-974 086
Endring andre investeringer	-455 526	-184 138	-5 976	356 247
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-456 927	-197 298	-411 851	-617 839
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
Endring langsiktig gjeld	-133 531	0	0	-376 258
Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	16 482	192 889	192 889	37 957
Utbetalt utbytte	-94 000	-95 000	-95 000	-94 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-211 049	97 889	97 889	-432 301
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	15 710	36 811	313 419	5 275
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.	40	15 750	49 817	44 542
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	15 750	52 561	363 236	49 817

Haugesund, 9. april 2018

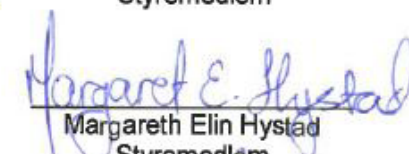

Didrik Ferkingstad
Styrets leder

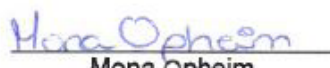

Martha Kold Bakkevig
Styremedlem

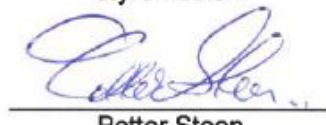

Geir Malvin Bårdsen
Styremedlem


Ragnhild Bjerkvik
Styremedlem


Håkon Eyvind Eidesen
Styremedlem


Margareth Elin Hystad
Styremedlem


Mona Opheim
Styremedlem


Petter Steen
Styremedlem


Olav Linga
Konsernsjef

NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2017

NOTE 1 - REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

1-1 Konsolidering

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Haugaland Kraft AS, datterselskaper og tilknyttede selskaper som spesifisert nedenfor. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

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. Merverdier i konsernregnskapet avskrives lineært over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid. Eventuell goodwill avskrives over forventet levetid. Eventuell negativ goodwill inntektsføres over forventet reverseringsperiode. I selskapsregnskapet er datterselskapene bokført til kostpris.

Tilknyttede selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Andelen av resultatet er basert på resultatet etter skatt i det selskapet hvor man har investert med fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger på merverdi og goodwill. Er regnskapet bygget på estimater som ikke samsvarer med Haugaland Krafts vurdering av tilsvarende forhold, legges Haugaland Krafts vurdering til grunn når dette er av vesentlig betydning for selskapsregnskapet.

I selskapsregnskapet er investeringen i datterselskap og tilknyttet selskap bokført til kostmetoden

Følgende selskaper er med i Haugaland Kraft AS sitt konsernregnskap:

- Haugaland Næringspark AS
- Haugaland Kraft Energi AS
- Haugaland Kraft Fiber AS
- Haugaland Kraft Nett AS
- Afiber AS
- Sunnhordland Kraftlag AS (konsolidert fra 14. november 2017)

Følgende selskaper er medtatt etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet:

- Sunnhordland Kraftlag AS (tilknyttet selskap frem til 14. november 2017)
- Nydalselva Kraftverk AS
- Tysseland Kraftlag AS
- Mosbakka Kraft AS
- Hopselva Kraftverk AS
- Gjønneva Kraftverk AS
- Jarlshaug Kraftverk AS

Minoritetsinteresser føres opp i balansen som minoritetens andel av egenkapitalen pr. 31.12. Minoritetsinteressene føres ikke opp med negativ verdi med mindre minoritetene har en bindende forpliktelse til å dekke sin andel av tap og antas i stand til å innfri forpliktelsen.

1-2 Bruk av estimater

Utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk forutsetter at ledelsen benytter estimater og forutsetninger som påvirker resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt opplysninger om usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen. Betingede tap som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres løpende.

1-3 Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

1-4 Salgsinntekter

Nettinntekter

Nettvirksomheten blir regulert av myndighetene ved at Norges Vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastsetter årlige inntektsrammer for hvert selskap. Inntektsrammen skal gi dekning for netteiers faktiske kostnader, samt gi grunnlag for en rimelig avkastning på investert kapital.

NVE fastsatte inntektsrammen for 2017. Inntektsrammen er vedtatt med hjemmel i forskrift av 11.mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffen (kontrollforskriften) § 7-2. Beregningsmåten for inntektsrammene er bestemt i forskriftens kapittel 8. Vedtaket inneholder størrelsen på selskapets inntektsramme, herunder kostnadsgrunnlag, kostnadsnorm og tillegg for investeringer og er basert på endelige verdier for rente, kraftpris og inflasjon.

Hvert år beregnes avviket mellom faktiske tariffinntekter og tillatt inntekt, i form av mer-/mindreinntekt. Akkumulert mer-/mindreinntekt (saldo) regnskapsføres som henholdsvis gjeld til nettkundene eller fordring på nettkundene. Tilbakeføring av mer-/mindreinntekt skjer gjennom justering av nettariifene.

Fiber

Fibersinntekter omfatter ulike internett-, kabel- og TV-produkter samt inntekter fra alarmtjenester.

Kraftproduksjon

Kraftproduksjonen i konsernet inntektsføres med produsert volum multiplisert med salgspris.

1-5 Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 23 % (24 % for 2016) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.

I den grad konsernbidrag ikke er resultatført er skatteeffekten av konsernbidraget ført direkte mot investering i balansen.

Kraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper

- Alminnelig skatt på overskudd
- Grunnrenteskatt
- Naturressursskatt
- Eiendomsskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk

Eiendomsskatter ikke gruppert som skattekostnad i resultatregnskapet, men er i samsvar med vanlig standard ført som driftskostnad.

Overskuddsskatt:

Skattekostnaden sammenstilles med regnskapsmessig resultat før skatt. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres direkte mot egenkapitalen. Skattekostnaden består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynliggjort at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

Naturressursskatt:

Kraftproduksjon er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylket, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste 7 år.

Naturressursskatten blir samordnet med overskuddsskatten slik at den motregnes i overskuddsskatten.

Grunnrenteskatt:

For kraftproduksjon er det innført en særskilt skattlegging av inntekter utover normalavkastning. Grunnrenteskatten kommer i tillegg til alminnelig skatt. Skattegrunnlaget er beregnet inntekter fratrukket faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivninger og friinntekt (kalkulatorisk avkastning på driftsmidler). Grunnrenteskatten utgjør 34,3 % og blir beregnet særskilt for hvert kraftverk.

Betalbar grunnrenteskatt vil være stigende over kraftverket si levetid, i det effekten av friinntekten reduseres og faller etter hvert bort når kraftverket blir avskrevet.

Utsatt skatt / skattefordel på grunnrente er beregnet av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier og negativ grunnrenteinntekt til framføring som selskapet forventer å kunne benytte i fremtiden.

1-6 Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til gjenvinnbart beløp dersom dette er lavere enn balanseført verdi. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

1-7 Forskning og utvikling

Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immaterielle eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid. Utgifter til forskning kostnadsføres løpende.

1-8 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som

eiendelen forventes å generere.

Vannfallsrettigheter er aktivert til kostpris og avskrives ikke, da det i konsesjonsvilkårene ikke forutsettes hjemfall til staten så lenge kraft produseres.

Kostnader knyttet til forprosjekter aktiveres og avskrives med anlegget. Dersom forprosjektet ikke videreføres, kostnadsføres påløpte kostnader.

Anleggsbidrag

Haugaland Kraft AS mottar anleggsbidrag både i form av kostnadsrefusjoner og investeringsbidrag. Anleggsbidrag som er knyttet til investeringer, går til fratrekk i eiendelens anskaffelseskost og eiendelen føres opp med nettobeløpet i balansen. Anleggsbidrag som er knyttet til drift og vedlikehold, føres som kostnadsrefusjoner.

1-9 Andre momenter

Vedlikehold

Vedlikehold kostnadsføres når kostnadene påløper. Det er ikke foretatt avsetninger til periodisk vedlikehold da dette anses å påløpe jevnt over anleggsmidlenes levetid. Påkostninger som øker anleggsmidlenes fremtidige inntjening er aktivert.

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i samband med kraftutbygging kostnadsføres. Det er ikke foretatt avsetninger til å dekke slike fremtidige forpliktelser.

Konsesjonsavgifter

Det innbetales årlig konsesjonsavgifter til stat og kommuner. NVE fastsetter kraftgrunnlaget for hver enkelt konsesjon. Kraftgrunnlaget er en rent teoretisk beregning av effekten som kraftverket kan gi, og beregnes uavhengig av kraftverkets faktiske produksjonskapasitet.

Avgiftssats fastsettes av Olje- og energidepartementet og reguleres hvert 5 år.

Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper

Vannbeholdninger

Oppmagasinerte vannbeholdninger er ikke balanseført i regnskapet. Vannbeholdningen ved regnskaps-årets utgang har betydning for fremtidig produksjonsevne og derved fremtidige salgsinntekter eller kraftkjøpskostnader.

ENØK

Kostnadene knyttet til ENØK-virksomhet dekkes av et påslag på nettarriffen med 1 øre/kWh etter krav fra Enova AS.

1-10 Varebeholdninger

Lager av innkjøpte varer er verdsatt til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Anskaffelseskost vurderes etter FIFO- prinsippet. Egentilvirkede ferdigvarer og varer under tilvirkning er vurdert til full tilvirkningskost. Det foretas nedskrivning for påregnelig ukurans

1-11 Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

1-12 Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

1-13 Pensjoner

I en ytelsesbasert pensjonsplan har foretaket gitt de ansatte et løfte om et fremtidig pensjonsnivå, normalt angitt i prosent av sluttlønn ved pensjonstidspunktet. Foretaket har ansvaret for størrelsen på den fremtidige pensjonsytelsen, og den økonomiske verdien av denne forpliktelsen må resultat- og balanseføres.

Den påløpte pensjonsforpliktelsen beregnes etter en lineær opptjeningsmodell, og måles som nåverdien av estimerte fremtidige pensjonsutbetalinger som er opptjent på balansedagen. Ved beregning av pensjonsforpliktelsene benyttes aktuarmessige og økonomiske forutsetninger om blant annet levealder, lønnsvekst og førtidspensjonering. Den balanseførte nettoforpliktelsen utgjør summen av påløpt pensjonsforpliktelse og virkelig verdi av eventuelle tilknyttede pensjonsmidler.

Kostnaden ved pensjonsopptjeningen for inneværende og tidligere perioder, gevinster og tap ved oppgjør og netto renteinntekter/-utgifter inngår i resultatregnskapet i lønn og andre personalkostnader, mens ny måling som omfatter aktuarmessige gevinster og tap regnskapsføres mot egenkapitalen i den perioden hvor slike gevinster eller tap oppstår.

1-14 Kontantstrøm

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

1-15 Fusjon

Haugaland Kraft har i 2017 overtatt all virksomhet fra Skånevik Ølen Kraftlag (org.nr. 948 429 209). Fusjonen er regnskapsmessig behandlet som oppkjøp og skattemessig som kontinuitet. Fusjonen er gjennomført med virkning fra 1. september 2017, og er tatt inn i selskapet og konsernet med regnskapsmessig og skattemessig virkning fra denne datoen. Ved oppkjøpet er det beregnet utsatt skatt på 24 % av forskjellen mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi i den grad det forventes at forskjellen vil utlignes. Anskaffelseskosten for den overtatte virksomheten på kr. 253,7 mill. er gjort opp med vederlag i aksjer i Haugaland Kraft AS.

NOTE 2 - SALGSINNTEKTER/SEGMENTER

	SELSKAP		KONSERN	
Salg fordelt på geografisk marked	2017	2016	2017	2016
Haugalandet og Sunnhordland	129 514	125 313	1 583 561	1 394 002
Gevinst av salg kraftproduksjonen	0	-		562 930
Sum	129 514	125 313	1 583 561	1 956 932

	Haugaland Kraft AS	Haugaland Kraft Fiber AS	Haugaland Kraft Energi AS	Haugaland Kraft Nett AS	Haugaland Næringspark AS	SKL	Eliminering	Konsern
Fordelt på virksomhetsområder								
Salgsinntekter	122 379	340 016	511 727	664 031	7 965	132 404	-229 134	1 549 388
Andre inntekter	7 136	7 266	6 246	23 764	4 474	6 546	-21 258	34 173
Sum driftsinntekter	129 514	347 282	517 973	687 795	12 438	138 950	-250 392	1 583 561
Kraftkjøp/varekost etc.	-	150 090	426 927	197 686	4 200	19 383	-101 711	696 575
Andre driftskostnader	144 265	116 360	46 839	339 787	6 358	39 840	-148 681	544 769
Sum driftskostnader	144 265	266 450	473 766	537 474	10 558	59 223	-250 392	1 241 343
Driftsresultat	-14 751	80 832	44 207	150 322	1 880	79 727	0	342 217

	2017	2016
Driftsresultat nettvirksomheten	146 483	159 549
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 1.1	1 683 380	1 610 851
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 31.1	2 101 749	1 683 380
Gjennomsnitt	1 892 565	1 647 116
Avkastning på nettvirksomheten	7,74 %	9,69 %

NOTE 3 - MER-MINDREINNTEKT

NVE regulerer inntektsrammen slik at inntekten over tid skal dekke kostnadene ved drift og avskrivning av nettet, samt gi en rimelig avkastning på investert kapital gitt effektiv drift, utnyttelse og utvikling av nettet.

BEREGNING AV TILLATT INNTEKT	2017	2016
Inntektsramme inkl. justeringer	466 136	510 534
Netto kostnader overliggende nett	158 507	122 954
Eiendomsskatt	18 429	18 224
Justering for tidsetterslep i inntektsramme	34 828	9 314
KILE	-13 826	-13 495
Avvik fra tidligere år mot NVE	-43	209
Sum tillatt inntekt	664 031	647 741

FAKTISKE INNTEKTER	2017	2016
Fakturerte overføringsinntekter	657 303	588 406
Fradrag for FOU Prosjekter	-383	-18
Ventetariff og saldooppgjør	747	326
Purregebyrer/morarenter	2 730	2 623
Sum faktiske inntekter	660 397	591 337

ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTEKT	2017	2016
Tillatt inntekt	664 031	647 741
Fakturert inntekt	-660 397	-591 294
Årets beregnede endring mer-/mindreinntekt	3 634	56 446

UTVIKLING AV BALANSE MER-/MINDREINNEKT	2017	2016
Inngående balanse mer-/mindreinntekt	-23 112	-74 684
Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt	-703	-4 874
Sum inngående balanse mer-/mindreinntekt	-23 815	-79 558
Årets endring i mer-/mindreinntekt	3 634	57 261
Årets renter av mer-/mindreinntekt	-284	-703
Utgående balanse mer-/mindreinntekt	-16 055	-23 112
Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt	-284	-703
Sum utgående balanse mer-/mindreinntekt	-16 339	-23 815

Mindreinntekt inngår i andre kortsiktige fordringer, mens merinntekt inngår i annen kortsiktig gjeld.

SPESIFIKASJON AV BOKFØRTE NETTINTEKTER	2017	2016
Tillatt inntekt	664 315	647 741
Årets renter på mer-/mindreinntekt	-284	-703
Fakturert ventetariff og saldooppgjør	0	-17
Sum bokført nettinntekt	664 031	647 020

NOTE 4 - LØNNSKOSTNAD, ANTALL ANSATTE, GODGJØRELSE, LÅN TIL ANSATTE M.V

	SELSKAP		KONSERN	
Lønnskostnader	2017	2016	2017	2016
Lønninger inkl. pensjonskostnader	40 238	41 265	193 186	182 131
Folketrygdavgift	6 822	6 907	33 140	31 510
Pensjonskostnader	5 942	8 435	25 653	26 100
Aktivert lønn	0	0	-78 831	-69 720
Andre lønnskostnader	4 609	5 585	9 144	10 082
Sum lønnskostnader	57 611	62 192	182 291	180 103

	SELSKAP	KONSERN
Gjennomsnittlig antall årsverk	64	323

Godtgjørelser til ledende personer	KONSERNSJEF	STYRET
Lønn og godtgjørelser	1 805	0
Bilgodtgjørelse etc.	141	0
Styrehonorar	0	830
Sum	1 946	830

Servicekost pensjoner for konsernsjef	730
--	------------

Det er inngått særskilt pensjonsavtale med selskapets konsernsjef, som ved fylte 60 år har en rett til å fratre sin stilling. Dersom konsernsjef før oppnådd førtidspensjonsalder blir anmodet av styret om å fratre sin stilling, eller sier opp som følge av strukturendringer med betydning for hans stilling, forplikter selskapet seg til å utbetale et vederlag maksimert til 2 årslønner.

Godtgjørelser til revisor	SELSKAP	KONSERN
Lovpålagt revisjon	254	540
Andre tjenester	186	186

NOTE 5 - ANDRE DRIFTSKOSTNADER

	SELSKAP		KONSERN	
Andre driftskostnader	2017	2016	2017	2016
Materiell fra lager og direkteført materiell	1 180	218	10 663	8 139
Underentreprenører	933	1 982	40 399	45 708
Konsulenthonorar	15 732	8 548	20 305	12 500
Markedsføring, annonser, reklame	7 674	7 888	10 448	11 088
Konsesjonsavgifter	0	0	1 988	572
Eiendomsskatt	325	317	24 033	19 467
Tap på fordringer	-64	-181	5 872	4 537
Andre kostnader	53 803	47 943	57 496	41 507
Totalt	79 584	66 715	171 203	143 519

NOTE 6 - VARIGE DRIFTSMIDLER

SELSKAP	VASSDRAGS- RETTIGHETER	GOODWILL	TRANSPORTMIDLER, MASKINER, UTSTYR ETC.	FIBER, TELEANLEGG ETC.	PRODUKSJONSANLEGG	OVERFØRINGSNETT, ANLEGG ETC.	EIENDOMMER	ANLEGG UNDER UTFØRELSE	TOTAL
Ansk.kost 01.01.	0	0	55 454	0	0	0	110 232	0	165 686
Årets avgang	0	0	-485	0	0	0	0	0	-485
Årets tilgang gjennom fusjon	0	0	390	0	0	0	0	0	390
Årets tilgang	0	0	4 588	0	0	0	8 572	0	13 160
Ansk.kost 31.12	0	0	59 947	0	0	0	118 804	0	178 751
Akk. avskrivninger	0	0	-39 729	0	0	0	-37 714	0	-77 443
Bokført verdi	0	0	20 219	0	0	0	81 090	0	101 308
Årets avskrivning	0	0	5 154	0	0	0	1 916	0	7 070
Avskr.satser			8,3–33,3 %				0-10 %		

KONSERN	VASSDRAGS- RETTIGHETER	GOODWILL	TRANSPORTMIDLER, MASKINER, UTSTYR ETC.	FIBER, TELEANLEGG ETC.	PRODUKSJONSANLEGG	OVERFØRINGSNETT, ANLEGG ETC.	EIENDOMMER	ANLEGG UNDER UTFØRELSE	TOTAL
Ansk.kost 01.01.	0	0	157 087	951 438	0	2 575 151	347 282	166 309	4 197 268
Årets avgang	0	0	-2 721	-	0	0	-4 200	0	-6 921
Årets tilgang gjennom fusjon	5 033 703	9 351	13 506	29 828	1 347 626	92 927	173 279	142 235	6 842 453
Årets tilgang	0	0	12 628	58 272	48 523	408 690	22 907	-145 144	405 875
Ansk.kost 31.12	5 033 703	9 351	180 500	1 039 538	1 396 149	3 076 768	539 268	163 400	11 438 676
Akk. avskrivninger	0	-623	-109 798	-481 070	-9 621	-1 045 921	-84 734	0	-1 731 767
Bokført verdi	5 033 703	8 727	70 702	558 468	1 386 528	2 030 847	454 534	163 400	9 706 910
Årets avskrivning	0	623	15 552	49 836	9 621	101 039	14 603	0	191 274
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Avskr.satser	0 %	20 %	8,3–33,3 %	4-33,3 %	1,3-4 %	2-33,3 %	0-10 %	0	

Konsernets goodwill er knyttet til kjøp av omsetningsvirksomheten fra Skånevik Ølen Kraftlag i 2017

NOTE 7 - DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAPER M.M

SELSKAPSREGNSKAPET - DATTERSELSKAP

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Anskaffelseskost	Egenkapital 31.12	Årets resultat	Bokført verdi 31.12
Haugaland Kraft Energi AS	2015	Haugesund	100,0 %	5 320	127 052	35 665	5 320
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100,0 %	98 508	493 605	62 631	98 508
Haugaland Kraft Nett AS	2015	Haugesund	100,0 %	205 658	1 324 326	109 362	205 658
Haugaland Næringpark AS	2005	Haugesund	100,0 %	45 818	40 495	-640	45 818
Afiber AS	2017	Kragerø	80,0 %	800	972	0	800
Sunnhordland Kraftlag AS	1951 og 2017	Stord	53,3 %	1 673 204	2 178 178	152 901	1 673 204
SUM				2 029 309			2 029 309

Haugaland Kraft AS har i 2017 mottatt kr. 15 000' i konsernbidrag fra Haugaland Kraft Fiber AS og kr. 17 000' fra Haugaland Kraft Nett AS. Konsernbidraget er inntektsført som finansinntekt.

KONSERNREGNSKAPET - SELSKAP SOM INNGÅR I KONSOLIDERING

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Årets resultat
Haugaland Kraft Energi AS	2015	Haugesund	100,0 %	35 665
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100,0 %	62 631
Haugaland Kraft Nett AS	2015	Haugesund	100,0 %	109 362
Haugaland Næringpark AS	2005	Haugesund	100,0 %	-640
Afiber AS	2017	Kragerø	80,0 %	0
Sunnhordland Kraftlag AS	1951 og 2017	Stord	53,3 %	152 901
Tveitvelva Kraftverk AS	2017	Stord	100,0 %	-720
Åkraelva kraftverk AS	2017	Stord	100,0 %	420
Storelvi Kraftverk AS	2017	Stord	100,0 %	-1 106
Akslandselva kraftverk AS	2017	Stord	54,4 %	-447
Eitro Kraftverk AS	2017	Fusa	50,5 %	116
Tverrelva Kraftverk AS	2017	Stord	51,0 %	1 091
SUM				359 273

KONSERNREGNSKAPET - TILKNYTTETE SELSKAPER REGNSKAPSFØRES ETTER EGENKAPITALMETODEN

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi 31.12	Endring i 2017
Nydalselva Kraftverk AS	2017	Sogn	50,0 %	41 715	49 518	7 803
Tysseland Kraftlag AS	2017	Sauda	40,0 %	27 451	26 707	-744
Mosbakka Kraft AS	2017	Sauda	50,0 %	4 141	3 580	-561
Hopselva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,6 %	6 301	0	-6 301
Gjønelva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,8 %	147	0	-147
Jarlshaug Kraftverk AS	2017	Stord	49,9 %	153	153	0
SUM				79 908	79 958	50

NOTE 7 - DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAPER M.M.

SPESIFIKASJON AV TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER I 2017

Transaksjon	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	SELSKAP	KONSERN
Salg av administrasjon og fellestjenester	Driftsinntekter		Datterselskap	126 932	0
Salg av tjenester	Driftsinntekter	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap*	1 828	19 080
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap*	0	-298 456
Kjøp av varer og tjenester	Andre driftskostnader		Datterselskap	531	0
Andre kjøp av tjenester	Andre driftskostnader	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap*	-3 793	-8 105
Renteinntekter datterselskaper	Finansposter		Datterselskap	14 075	0
Rentekostnader eierkommuner	Finansposter	Eierkommuner	Eiere	-15 029	-15 029
SUM				124 543	-302 511

Transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige betingelser.

*Sunnhordland Kraftlag AS var tilknyttet selskap frem til 14. november 2017, transaksjoner etter denne dato er eliminert i konsernet.

MELLOMVÆRENDE MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAPER, TILKNYTTETE SELSKAPER OSV.

Selskapsregnskapet

Datterselskaper	2017	2016
Fordringer - langsiktig	999 776	707 551
Kundefordringer	8 428	61 921
Andre fordringer - kortsiktig	18 252	17 995
Mottatt konsernbidrag*	32 000	17 922
Leverandørgjeld	-298	0
Annen kortsiktig gjeld	-111 663	-110 259
Avsatt konsernbidrag*	-1 066	-6 565
SUM	945 430	688 565

Tilknyttet selskap	2017	2016
Fordringer - langsiktig		
Kundefordringer	0	176
Andre fordringer		
Mottatt konsernbidrag		
Leverandørgjeld	0	-1 636
Annen kortsiktig gjeld		
Avsatt konsernbidrag		
SUM	0	-1 460

* Mottatt konsernbidrag blir i morselskapet bokført som finansinntekt. Avsatt konsernbidrag er ført mot investering i datterselskap

Konsernsregnskapet

Tilknyttet selskap	2017	2016
Kundefordringer	0	3 667
Leverandørgjeld	0	-1 834
SUM	0	1 833

NOTE 8 - POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT.

SELSKAP	2017	2016
Inntekt på investering i datterselskap	32 000	17 922
Gevinst ved realisasjon av datterselskap	0	1 016 913
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	49 104	15 550
Sum inntekt på investering i datter og tilknyttet selskap	81 104	1 050 385

	2017	2016
Renteinntekt fra selskap i samme konsern	14 075	14 556
Rente-/finansinntekter	327	2 026
Netto gevinst/tap salg av aksjer	0	8 442
Nedskrivning aksjer	-300	0
Renter eierkommuner	-15 029	-14 556
Rente-/finanskostnader	-7 130	-8 670
Sum netto finansposter	-8 057	1 798

KONSERN	2017	2016
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	50 707	49 564
Sum inntekt på investering i datter og tilknyttet selskap	50 707	49 564

	2017	2016
Rente-/finansinntekter	6 027	3 840
Netto gevinst/tap salg av aksjer	1 321	8 442
Nedskrivning aksjer	-300	-839
Renter eierkommuner	-15 029	-14 556
Andre finanskostnader	-7 073	-9 376
Sum netto finansposter	-15 055	-12 489

NOTE 9 - AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK M.M

SELSKAP

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Forretningskontor	Kostpris	Balanseført verdi
Såkorn Invest II AS	4,3 %	Stavanger	2 844	0
FK Haugesund AS	8,3 %	Haugesund	1 300	0
Akslandselva Kraftverk AS	21,1 %	Stord	1 532	1 532
NO-UK Com AS	5,0 %	Hjelmeland	220	220
Kapital HK pensjonskasse			15 467	15 467
Sum Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer			21 363	17 219

KONSERN

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Forretningskontor	Kostpris	Balanseført verdi
Såkorn Invest II AS	4,3 %	Stavanger	2 844	0
FK Haugesund AS	8,3 %	Haugesund	1 300	0
Akslandselva Kraftverk AS*	21,1 %	Stord	1 532	1 532
NO-UK Com AS	5,0 %	Hjelmeland	220	220
Kapital HK pensjonskasse		Haugesund	15 467	15 467
Validér AS	10,2 %	Bergen	901	901
Saudafallene AS	15,0 %	Sauda	260 718	253 770
Vestavind Offshore AS*	30,0 %	Bergen	31 500	0
Hardanger Kraft AS*	65,0 %	Odda	4 290	4 290
Vekstfondet AS	18,8 %	Stavanger	3 079	3 079
Greenstat AS	-	Bergen	300	300
Vestkraft AS*	100,0 %	Stord	103	103
Øvrige	-		67	67
Sum Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer			322 321	279 729

* Vurdert som uvesentlige og derfor ikke konsolidert inn i konsernregnskapet

NOTE 10 - BANKINNSKUDD, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

SELSKAP	2017	2016
Bankinnskudd, kontanter og lignende	52 561	15 750
Totalt	52 561	15 750

	2017	2016
Ubenyttede trekkrettigheter	64 642	207 531
Totalt	64 642	207 531

Av bankinnskudd på kr. 64 642' utgjør kr. 1 743' bunde midler knyttet til skattetrekk

Haugaland Kraft AS inngår i konsernkontoordning med de 100 % eide datterselskapene i konsernet. Selskapene er solidarisk ansvarlige for denne. Per 31.12 var det totalt i konsernet trukket kr. 197 000' av en ramme på kr. 300 000'. Per 31.12 utgjorde datterselskapenes inntående på konsernkontoordningen kr. 38 665'. Beløpet er i selskapsregnskapet klassifisert som annen kortsiktig gjeld.

KONSERN	2017	2016
Bankinnskudd, kontanter og lignende	363 236	49 817
Totalt	363 236	49 817

	2017	2016
Ubenyttede trekkrettigheter	164 642	207 531
Totalt	164 642	207 531

Av bankinnskudd på 363 236' utgjør bundne midler kr. 44 356', spesifisert som følger:

Pantsatt konto i DNB for handel i regulerkraftmarkedet. Det er eSett Oy som administrerer regulerkraftmarkedet og som følgelig har rett til beholdning på pantsatt konto hvis situasjonen skulle tilsi det. Bundet innskudd på pantsatt konto var pr 31.12. kr 12 251'.

Haugaland Kraft har pantsatte konti hos NASDAQ OMX Stocholm AB for handel i terminmarkedet. Sikkerhetsstillelsen gjelder ovenfor NASDAQ OMX Commodities for de forpliktelser Haugaland Kraft pådrar seg i forbindelse med handel i terminmarkedet. Bundet innskudd var pr 31.12 kr. 14 678'.

Konsernet har depotkonto som sikkerhetsstillelse for handel i Elspot og Elbas merkedene administrert av Nordpol Spot med kr. 2 135' per 31.12.

Inntående på skattetrekkkonto pr 31.12 er kr. 9 220'. SKL har i tillegg stilt en bankgaranti på kr. 6 000' til dekning av skattetrekksmidler.

NOTE 11 - FORDRINGER

SELSKAP

Langsiktige fordringer	2017	2016
Utlån til datterselskap	984 476	707 551
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 300	15 300
Sum	999 776	722 851

Kortsiktige fordringer	2017	2016
Kundefordringer	3 422	64 852
Mottatt Konsernbidrag	32 000	17 922
Kortsiktig lån til selskap i samme konsern	18 252	17 995
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	5 456	4 136
Andre fordringer	4 421	4 306
Sum	63 551	109 211

KONSERN

Langsiktige fordringer	2017	2016
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 300	15 300
Utlån til Saudafallene AS	71 465	0
Utlån til tilknytt selskap	34 864	0
Andre utlån	2 844	0
Sum	124 473	15 300

Kortsiktige fordringer	2017	2016
Kundefordringer	135 014	125 107
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	182 518	121 612
Andre fordringer	22 983	10 905
Sum	340 515	257 625

NOTE 12 - AKSJEKAPITAL, AKSJONÆRINFORMASJON

AKSJEKAPITALEN I SELSKAPET PR. 31.12	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	468 981 102	0,50	234 491
Sum	468 981 102	0,50	234 491

EIERSTRUKTUR

Selskapets aksjonærer pr. 31.12	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Karmøy kommune	179 359 999	38,24 %	38,24 %
Haugesund kommune	127 880 000	27,27 %	27,27 %
Finnås Kraftlag SA	49 253 926	10,50 %	10,50 %
Tysvær kommune	39 200 000	8,36 %	8,36 %
Vindafjord kommune	27 400 000	5,84 %	5,84 %
Sveio kommune	20 200 000	4,31 %	4,31 %
Skånevik Ølen Kraftlag AS	19 727 177	4,21 %	4,21 %
Bokn kommune	4 320 000	0,92 %	0,92 %
Utsira kommune	1 640 000	0,35 %	0,35 %
Totalt antall aksjer	468 981 102	100,00 %	100,00 %

NOTE 13 - EGENKAPITAL

SELSKAP	Aksjekapital	Overkursfond	Vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01	200 000	15 040	560 611	445 463	1 221 114
Kapitalforhøyelse ved fusjoner	34 491	857 209			891 700
Føringer direkte mot egenkapitalen (pensjon)				-5 925	-5 925
Årets resultat				59 414	59 414
Avgitt utbytte				-116 000	-116 000
Enring fond for vurderingsforskjeller					
Egenkapital 31.12	234 491	872 249	560 611	382 951	2 050 303

KONSERN	Aksjekapital	Overkursfond	Vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01	200 000	15 040		2 108 881		2 323 921
Kapitalforhøyelse ved fusjoner	34 491	857 209				891 700
Stiftelse av Afiber AS					200	200
Effekt av at SKL konsolideres*				2 109 930	2 941 134	5 051 063
Føringer direkte mot egenkapital (pensjon)				-25 418	-7 476	-32 894
Årets resultat				259 643	14 015	273 658
Avsatt utbytte				-116 000	-53 671	-169 671
Egenkapital 31.12	234 491	872 249		4 337 035	2 894 202	8 337 978

* Fra 14. november 2017 konsolideres SKL i konsernet da eierandelen overstiger 50 %. Effekten er ført mot egenkapitalen

NOTE 14 - PENSJONER

Konsernet har opprettet pensjonsordninger ihht lov om tjenestepensjon. I 2015 (2018 for SKL) ble det innførte innskuddsbasert pensjon i tillegg til tidligere ytelsesbaserte pensjonsordning. De ansatte fikk valget om de ville fortsette i den ytelsesbaserte ordningen eller om de ville gå over til innskuddsordningen. Alle som er ansatt etter 1. juni 2015 (1. januar 2018 i SKL) omfattes av innskuddsordningen. Per 31.12 har 89 ansatte innskuddsordning.

Konsernet opprettet egen pensjonskasse 15.2.2001, ved navn Haugaland Kraft Pensjonskasse. Ved oppstarten ble pensjonskassen tilført fra selskapet en kjernekapital på kr. 2,5 mill. og ansvarlig lån på kr 2,5 mill. Disse postene ble i 2002

Konsernet har innført Norsk regnskapsstandard for beregning av pensjonskostnader og -forpliktelser. Ved beregning av fremtidige pensjoner er disse forutsetningene lagt til grunn:

PENSJONSFORUTSETNINGER	2017	2016
Diskonteringsrente	2,40 %	2,80 %
Forventet avkastning	2,40 %	2,80 %
Fremtidig lønnsøkning	2,50 %	2,25 %
Regulering av grunnbeløp	2,25 %	2,00 %
Regulering av løpende pensjon	1,50 %	1,25 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %	14,10 %

NOTE 14 - PENSJONER

	SELSKAP		KONSERN	
PENSJONSKOSTNADER	2017	2016	2017	2016
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	4 742	6 781	19 306	22 170
Netto rentekostnad	528	936	1 312	2 202
Administrasjonskostnader	826	531	2 786	2 246
Arbeidsgiveravgift	1 254	1 163	5 346	3 726
Årets pensjonskostnad før egenandel	7 350	9 411	28 751	30 344
Egenandel - personaltrekk	-621	-667	-2 857	-2 819
Årets pensjonskostnad	6 729	8 755	25 894	27 525
PENSJONSFORPLIKTELSE OG PENSJONSMIDLER				
Brutto pensjonsforpliktelse	-201 223	-172 479	-1 009 275	-580 036
Virkelig verdi pensjonsmidler	174 609	154 000	898 625	550 500
Netto pensjonsforpliktelse	-26 614	-18 479	-110 650	-29 536
Arbeidsgiveravgift	-4 448	-3 896	-8 236	-774
Balanseført pensjonsforpliktelse 31.12	-31 062	-22 375	-118 886	-30 310
ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE				
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-22 375	-31 267	-30 310	-80 902
Pensjonsforpliktelse overtatt ved fusjon	-2 020	0	-75 737	0
Resultatført pensjonskostnad	-7 350	-9 411	-29 383	-30 344
Premiebetaling	7 590	6 475	31 056	39 585
Estimatavvik ført mot egenkapitalen	-6 907	11 828	-14 513	41 351
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12	-31 062	-22 375	-118 886	-30 310

NOTE 15 - LANGSIKTIGE LÅN

SELSKAP

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt :

Ansvarlig lån	540 612
Sum som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	540 612

KONSERN

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	2017	2016
Ansvarlig lån	540 612	540 612
Sum som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	540 612	540 612

Det er i forbindelse med fusjonen i 1998, inngått avtaler om ansvarlige lån med eierkommunene. Lånene forrentes etterskuddsvis én gang pr. år. Lånerente fastsettes som 12 måneders NIBOR + 1,5%, avlest siste virkedag i oktober året før utbetaling. Lånene er avdragsfrie i 10 år, dvs. ut 2021. Deretter nedbetales lånene over en periode på 20 år i like store avdrag, første gang i 2022.

Sertifikat- og obligasjonslån*	Restgjeld	Forfall	Gjeldende rente
Sertifikatlån	300 000	03.04.2018	1,60 %
Obligasjonslån	300 000	07.02.2019	1,76 %
Obligasjonslån	300 000	20.09.2021	2,16 %
Sum	900 000		

Rentebytteavtaler*	Mottaker	Betaler	Siste rentedag	Fastrente
kr. 200 mill.	flytende	fast	21.09.2026	1,35 %
kr. 200 mill.	flytende	fast	20.09.2021	1,09 %
kr. 300 mill.	flytende	fast	07.02.2019	2,34 %
kr. 250 mill.	flytende	fast	10.11.2018	1,85 %

Virkelig verdi av rentebytteavtalene per 31.12	-4 530
---	---------------

* Sertifikat- og obligasjonslånene samt rentebytteavtalene ligger i SKL

NOTE 16 - SKATTEKOSTNAD

	SELSKAP		KONSERN	
Betalbar skatt på alminnelig inntekt fremkommer slik:	2016	2017	2017	2016
Årets resultat før skatt	1 039 603	58 296	377 869	796 560
Permanente forskjeller	-7 756	-16 034	-15 042	-6 032
Ikke skattepliktige inntekter tilknyttede selskaper	-1 032 463	-49 104	-52 514	-612 495
Endringer aksjer / andeler uten skatteeffekt	0	300	300	-
Avgitt konsernbidrag	0	0	0	-17 922
Endring i midlertidige forskjeller	7 181	9 543	-48 259	32 589
Grunnlag betalbar alminnelig inntektsskatt	6 563	3 000	262 355	192 699
Beregnet betalbar alminnelig inntektsskatt 24 % (25 % 2016)	1 642	751	62 965	48 175
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	0,2 %	1,3 %	16,7 %	6,0 %

	SELSKAP		KONSERN	
Skattekostnad på alminnelig inntekt:	2016	2017	2017	2016
Betalbar skatt ordinær inntekt	1 641	720	78 441	48 175
Skatteeffekt av konsernbidrag	-	0	0	-
Endring utsatt skatte/skattefordel	-1539	-1 838	-4 766	-4976
For lite avsatt skatt tidl. år/ andre justeringer	0	0	0	-
Skattekostnad alminnelig inntekt	102	-1 118	73 675	43 199

	SELSKAP		KONSERN	
Skatteeffekt i alminnelig inntekt av midlertidige forskjeller:	2016	2017	2017	2016
Anleggsmidler	-11 566	-10 122	-287 031	205 590
Varebeholdning	-1 656	-1 656	-3 236	-2 736
Fordringer	-579	-847	-11 478	-7 153
Gevinst- og tapskonto	10 584	8 467	-89 933	-1 435
Uopptjent inntekt	0	0	0	0
Pensjoner	-22 375	-31 062	-113 148	-30 310
Avsetninger og periodiseringer	0	-10 000	-50 128	-26 447
Sum midlertidige forskjeller	-25 593	-45 220	-554 955	137 509
Underskudd til fremføring	0	0	-11 253	0
Brutto grunnlag alminnelig inntekt	-25 593	-45 220	-566 208	137 509
Netto utsatt skatt (skattefordel) *1	-6 147	-10 400	-130 228	33 002
Avvik mellom regnskap og endelig ligning	0	0	0	0
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen *1	-6 147	-10 400	-130 228	33 002

*1 Utsatt skatt er beretnet til 24 % i 2016 og 23 % i 2017

	SELSKAP		KONSERN	
Betalbar grunnrenteskatt fremkommer slik:	2016	2017	2017	2016
Normert inntekt produksjonsanlegg i grunnrente	0	0	79 727	0
Kostnader innenfor grunnrentebeskatning	0	0	-18 413	0
Skattemessige avskrivninger kraftanlegg	0	0	-6 826	0
Årets friinntekt	0	0	-741	0
Benyttet negativ grunnrenteinntekt til fremføring	0	0	-238	0
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	0	0	53 509	0
Beregnet betalbar grunnrenteskatt	0	0	18 354	0
Effektiv skattesats grunnrenteskatt	33,0 %	34,30 %	34,30 %	33,0 %

	SELSKAP		KONSERN	
Kostnad grunnrenteskatt fremkommer slik:	2016	2017	2017	2016
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	18 354	0
Endring i utsatt grunnrenteskatt	0	0	12 182	0
Grunnrenteskatteskostnad	0	0	30 535	0

NOTE 16 - GRUNNRENTESKATT

Skatteeffekt i grunnrenteskatt av midlertidige forskjeller:	SELSKAP		KONSERN	
	2016	2017	2017	2016
Anleggsmidler	0	0	-442 661	0
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	0	0	-6 162	0
Brutto grunnlag grunnrenteskatt	0	0	-448 823	0
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen *2	0	0	-160 229	0

*2 Utsatt skatt i grunnrente er beregnet til 34,3 % for 2016 og 35,7 % for 2017

OPPSUMMERING / TOTALT	SELSKAP		KONSERN	
	2016	2017	2017	2016
Total betalbar alminnelig- og grunnrenteskatt:				
Betalbar alminnelig skatt*3	0	0	149 259	48 175
Betalbar grunnrenteskatt*3	0	0	148 461	0
Sum betalbar skatt i balansen	0	0	297 720	48 175

*3 Betalbar skatt per 31.12 inkluderer betalbar skatt fra SKL før konsolideringstidspunktet 14. november med kr 205 361' hvorav kr. 126 862' er grunnrente skatt og kr. 78 499' er på alminnelig inntekt

Total skattekostnad alminnelig- og grunnrenteskatt:	SELSKAP		KONSERN	
	2016	2017	2017	2016
Skattekostnad alminnelig inntekt	102	-1 118	73 675	43 199
Skattekostnad grunnrenteskatt	0	0	30 535	0
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	102	-1 118	104 211	43 199
Effektiv skattesats av resultat før skatt	0,01 %	-1,92 %	27,58 %	5,42 %
Effektiv skattesats justert for inntekt fra tilknyttede selskap	1,43 %	-12,16 %	32,03 %	23,47 %

Total utsatt skatt alminnelig- og grunnrenteskatt:	SELSKAP		KONSERN	
	2016	2017	2017	2016
Utsatt skatt (fordel) alminnelig inntekt	-6147	-10 400	-130 228	33 002
Utsatt skatt (fordel) grunnrenteskatt	0	0	-160 229	0
Sum utsatt skatt (fordel) i balansen	-6147	-10 400	-290 457	33 002

NOTE 17 - PANT OG GARANTIER

Garantiansvar	Utsteder	
Nord Pool Spot AS	Sunnhordland Kraftlag AS	10 000
Esett	Sunnhordland Kraftlag AS	7 000
Statkraft SF (28 000 Danske Kr)	Sunnhordland Kraftlag AS	36 960
Bankgaranti til dekning for skattetrekskrav	Sunnhordland Kraftlag AS	6 000
Sum garantiansvar		59 960

Til generalforsamlingen i Haugaland Kraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Haugaland Kraft AS' årsregnskap som viser et overskudd i selskapsregnskapet på kr 59 414 000 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 273 658 000. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, 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 2017, 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 Haugaland Kraft AS per 31. desember 2017 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Haugaland Kraft AS per 31. desember 2017 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk 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 utilsiktede 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 og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene 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 og konsernets 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 modifiserer 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 og konsernet 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 dem som har overordnet ansvar for styring og kontroll 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.

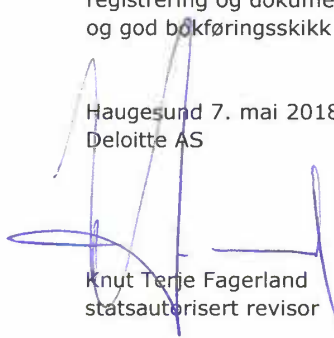
Uttalelse om øvrige lovmessige krav*Konklusjon om årsberetningen*

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 og konsernets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Haugesund 7. mai 2018
Deloitte AS



Knut Terje Fagerland
statsautorisert revisor



www.hkraft.no
www.facebook.com/HaugalandKraft/