

# Årsrapport



2018

# INNHold

<b>FREMTIDEN ER ELEKTRISK!</b>	<b>3</b>
<b>NØKKELTALL</b>	<b>4</b>
<b>ENGLISH SUMMARY</b>	<b>5</b>
<b>ÅRSBERETNING 2018</b>	<b>6</b>
<b>STYRET I HAUGALAND KRAFT 2018</b>	<b>9</b>
<b>RESULTATREGNSKAP</b>	<b>16</b>
<b>BALANSE</b>	<b>17</b>
<b>KONTANTSTRØMOPPSTILLING</b>	<b>19</b>
<b>NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2018</b>	<b>20</b>
NOTE 1 - Regnskapsprinsipper	20
NOTE 2 - Salgsinntekter/segmenter	23
NOTE 3 - Mer-mindreinntekt	24
NOTE 4 - Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.v	25
NOTE 5 - Andre driftskostnader	25
NOTE 6 - Varige driftsmidler	26
NOTE 7 - Datterselskap, tilknyttede selskaper m.m	27
NOTE 8 - Poster som er sammenslått.	29
NOTE 9 - Aksjer og andeler i andre foretak m.m	29
NOTE 10 - Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter	30
NOTE 11 - Fordringer	31
NOTE 12 - Aksjekapital, aksjonærinformasjon	31
NOTE 13 - Egenkapital	32
NOTE 14 - Pensjoner	32
NOTE 15 - Langsiktige lån	33
NOTE 16 - Skattekostnad - ALMINNELIG INNTEKTSSKATT	34
NOTE 17 - Pant og garantier	35
<b>REVISORS BERETNING</b>	<b>36</b>



Foto: Haakon Nordvik

## FREMTIDEN ER ELEKTRISK!

**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.
- Finansiell resultat fra salg av Haugaland Næringspark.
- Dyktige og motiverte medarbeidere med stå på vilje.

Nettvirksomheten har gjennomført en rekke omfattende oppgraderings- og vedlikeholdsprosjekter som har bidratt til å opprettholde en solid leveringssikkerhet. Utskifting til nye AMS-målere er tilnærmet gjennomført.

Vår fibersatsing har fortsatt med en god utvikling, og vi har passert 43 000 kunder, inklusive våre partnere.

Vi har også i samarbeid med Kragerø Energi etablert selskapet Afiber AS. Dette selskapet skal satse på fiberutbygging i området mellom Kristiansand og Kragerø. De første kundene er allerede oppkoblet.

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 rundt 50%.

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

Vårt majoritetseierskap i Sunnhordland Kraftlag, SKL, har vist seg å være et svært lønnsomt eierskap. Selskapet har levert sitt beste resultat noensinne og er inne i en god utvikling.

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 og Ølen Kraftlag AS, SØK.
- Overtagelse av Finnås Kraftlag sin aksjepost i SKL.
- Overtagelse av regionalnett fra Statnett i Mauranger/Jondal og Sauda.

Strukturarbeidet har fortsatt i 2018, og nye transaksjoner er blitt gjennomført:

- Overtagelse av hele virksomheten Suldal Elverk.
- Overtagelse av nettvirksomheten og SKL aksjeposten i Fitjar Kraftlag.
- Overtagelse av de ansatte fra Sun Elsikkerhet AS.

Et resultat av dette er at vi nå har fått 4 nye eiere inn i selskapet, nemlig Skånevik og Ølen Kraftlag, Finnås Kraftlag, Suldal Kommune og Fitjar Kraftlag.

Vårt direkte eierskap i Haugaland Næringspark as er solgt til kommunene Karmøy, Haugesund, Tysvær, Vindafjord og Bokn.

Vi jobber også med flere andre strukturmuligheter som skal være med å utvikle selskapet videre i en positiv og fremtidsrettet retning.

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 regulatoriske 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.

Selskapsstrategien ble revidert i november 2018. Den gir klare føringer på hvilke veivalg en skal ta for utvikling av konsernet videre.

I tillegg har vi nå også utarbeidd en klar og tydelig utvikling- og digitaliseringsstrategi som vi har forventninger til at skal gi nye muligheter fremover.

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

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. Og i den sammenheng har vi nå satt i gang en større satsing på solcelleanlegg. Fremtiden vil være elektrisk! 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 arbeidsprosesser og tatt i bruk ny teknologi osv.

Vi signaliserer at vi skal å ha en innovativ utvikling av selskapet. Samarbeid med teknologileverandører, andre selskaper i bransjen og universitet/høgskoler er et stikkord.

Et spennende samarbeidsprosjekt i denne sammenheng er inngått med Gründerloftet i Haugesund. I tillegg har vi gått inn på eiersiden i Sustainable Energy AS. Vi er også partner i NCEC Norwegian Clean Energy Cluster, NCE Maritime CleanTech og medeier i METCentre på Karmøy.

- Vi ønsker å ligge i front – være blant de beste i bransjen. Vi har god og solid økonomi, dyktige og motiverte medarbeidere og eiere med en langsiktig strategi.
- Vi har ingen planer om å «sitte bakerst i bussen».
- Vi er godt forberedt og møter fremtiden med en offensiv og positiv holdning!

  
Olav Linga  
Konsernsjef

# NØKKELTALL

(alle tall NOK 1 000)

## KONSERN

HOVEDTALL	2018	2017
Driftsinntekter	2 652 329	1 583 561
Driftskostnader	1 352 081	1 241 343
Driftsresultat	1 300 248	342 217
<b>Årsoverskudd</b>	<b>746 194</b>	273 658
Investeringer	622 580	405 875
Totalkapital	11 603 534	11 208 703
Egenkapital	8 731 085	8 337 978
Arbeidskapital	-687 461	-558 017
Antall ansatte	377	394
<b>Antall årsverk</b>	<b>371</b>	363
<b>FORHOLDSTALL</b>		
<b>RENTABILITET</b>		
Netto driftsmargin	49,0 %	21,6 %
Resultatgrad	28,1 %	17,3 %
Totalrentabilitet	11,5 %	5,4 %
Egenkapitalrentabilitet	8,7 %	5,1 %
<b>SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12</b>		
Egenkapitalandel	75,2 %	74,4 %
Gjeldsbetalingssevne	0,78	0,46
Likviditetsgrad 1	0,59	0,57
Rentedekningsgrad	10,04	3,60
FFO	1 245 845	617 318
FFO/Netto rentebærende gjeld	133,7 %	109,7 %

# ENGLISH SUMMARY

COMPANY			GROUP	
2017	2018	Income Statement ( NOK 1.000 )	2018	2017
129 514	139 393	Operating revenues	2 652 329	1 583 561
137 195	138 858	Operating expenses	1 093 289	1 050 069
-7 680	534	Operating income before depreciation	1 559 040	533 491
7 070	7 206	Depreciation according to plan	258 792	191 274
-14 751	-6 672	Operating income after depreciation	1 300 248	342 217
73 047	209 496	Net Financial income	-11 386	35 652
58 296	202 824	Income before taxes and minority share	1 288 861	377 869
-1 118	3 568	Taxes	542 667	104 211
59 414	<b>199 256</b>	<b>Net income for the year</b>	<b>746 194</b>	273 658

COMPANY			GROUP	
2017	2018	Balance sheet ( NOK 1.000 )	2018	2017
3 158 013	3 112 619	Fixed assets	10 619 939	10 481 527
116 444	99 077	Current assets	983 595	727 176
3 274 458	<b>3 211 696</b>	<b>Total assets</b>	<b>11 603 534</b>	11 208 703
2 050 303	1 992 666	Shareholders' equity	8 731 085	8 337 978
571 674	512 801	Long-term liabilities	1 201 393	1 585 532
652 481	706 228	Current liabilities	1 671 056	1 285 193
3 274 458	<b>3 211 696</b>	<b>Total liabilities and shareholders' equity</b>	<b>11 603 534</b>	11 208 703

# ÅRSBERETNING 2018

## 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.

Forretningskontoret ligger i Haugesund, og selskapet driver sin virksomhet i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden.

Det har i 2018 blitt inngått avtaler om sammenslåing med Suldal Elverk og nettvirksomheten til Fitjar Kraftlag, samt overtakelse av Fitjar Kraftlag sine aksjer i Sunnhordland Kraftlag. Disse transaksjonene er gjennomført med virkning fra 1. januar 2019 og påvirker ikke 2018 regnskapene.

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 å:

- 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 overfor 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, Sunnhordland og i Indre Ryfylke. Videre eier selskapet 300 kV anlegg som inngår i det nasjonale sentralnettet. Dette inkluderer både ledninger og videre nedtransformering til regionalnettet med spenning på 60 kV.

Overført energi var i 2018 2 406 GWh i regionalnettet og 2 003 GWh i distribusjonsnettet.

Driftssentralen har i 2018 registrert ikke-levert energi i eget nett på ca. 0,01 % av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt 246 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 2018 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 41,5 øre/kWh, som er en økning på 54 % fra 2017.

Ulike strømprisportaler har gjennom året vist at Haugaland Kraft har vært en leverandør med konkurransedyktige priser. Vi vil i 2019 fortsette å ha fokus på å kunne tilby våre kunder attraktive strømprodukter.

### Haugaland Kraft Fiber

I 2018 har Haugaland Kraft levert fiber til 2 140 nye egne kunder. Av disse var 280 bedriftskunder. Vi har nå over 32 000 aktive egne kunder, og inkludert partnere totalt 44 000 aktive kunder i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden.

Totalt i partnerskapet har vi levert bedriftstjenester til 1 950 bedrifter. I tillegg har vi leveranser til de fleste av kommunene i regionen, samt til andre leverandører av tjenester til bedrifts-markedet. Vi ser at stadig flere bedrifter ønsker å bli kunde på vårt fiberoptiske nett.

### Sunnhordland Kraftlag

Haugaland Kraft eier ved utgangen av 2018 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 Eikelandssosens 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 2018 var på totalt 2 540 GWh i SKL. Det er 315 GWh eller 14 % mer enn det som er regnet som middelproduksjon. Det skyldes i hovedsak mye nedbør høsten 2018. De konsoliderte småkraftverkene hadde en produksjon på 72 GWh. Dette er 6 GWh lavere enn middelproduksjon, og skyldes blant annet den tørre sommeren.

### 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, fiber og fjernvarme.
- Fakturerings tjenester.
- Måling og avregning.
- Kundeservice til 6 fiberpartnere 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 2018 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.

### Arbeidsmiljø

Antall ansatte i Haugaland Kraft konsernet ved årsskiftet var 377 personer med til sammen 371 årsverk. Av disse utgjorde lærlinger 28 personer. Gjennomsnittsalderen for samtlige ansatte i bedriften er 44,7 år, 43,9 år for kvinner og 44,8 år for menn. I holdingselskapet var det ved årsskiftet 65 ansatte.

Gjennomsnittlig sykefravær i konsernet var 3,16 % mot 2,95 % i 2017. Sykefraværet i holdingselskapet var 3,29 %. Tallene for registrert sykefravær gjelder både egen- og legemeldt.

I forbindelse med det kontinuerlige forbedringsarbeidet benytter Haugaland Kraft et elektronisk meldingssystem. Totalt i 2018 er det innmeldt 865 forbedringsmeldinger mot 841 i 2017.

I 2018 hadde vi 37 rapporterte personskader på eget personell. 2 av skadene medførte personskade med fravær. Konsernets H1-faktor lå på 2,64 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.

## 3. 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 – tre menn og to 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.

## 4. 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 magasinering av vann.

Bygging og drift av overførings- og distribusjonsnett, 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 2018 var på 92 %.

Sertifikatets gyldighetsperiode er tre år, og Haugaland Kraft skal reklassifiseres i løpet av 2019.

## 5. ETIKK OG SAMFUNNSANSVAR

Haugaland Kraft er et selskap med kommuner som majoritetseiere, 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 opptrer 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, samarbeidsaktivitet 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.

## 6. ÅRSREGNSKAP

Haugaland Kraft-konsernet hadde i 2018 en omsetning på kr. 2 652 mill. mot kr. 1 584 mill. i 2017. Resultat for 2018 ble kr. 746 mill., hvorav kr. 581 mill. er Haugaland Krafts eieres andel. Resultatet i 2018 inkluderer en regnskapsmessig gevinst ved salg av Haugaland Næringspark på kr. 151 mill. Resultatet i 2017 var kr. 274 mill.

Holdingselskapet hadde i 2018 en omsetning på kr. 139 mill. sammenlignet med kr 130 mill. i 2017. Resultat ble kr. 199 mill. mot kr. 59 mill. i 2017.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettoleieinntekter utgjorde 30 % av driftsinntektene i 2018.

SKL sitt resultat inngår med kr 355 mill. mot kr. 81 mill. i 2017. Haugaland Kraft har god likviditet og konsernets evne til finansiering er god.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året kr. 11 604 mill. Egenkapitalen inkludert minoritet utgjorde kr 8 731 mill. For holdingselskapet er tilsvarende tall kr. 3 212 mill. og kr. 1 993 mill. Dette gir en egenkapitalandel på 75 % for konsernet og 62 % for holdingselskapet.

Det er ikke inntruffet vesentlige hendelser etter regnskapsårets slutt som er av betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat i 2018.

## 7. 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 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 strategi som strekker seg frem til 2030. Denne er basert på eierstrategien til selskapet.

## 8. 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.

### Volum risiko

Med kraftproduksjon basert på vannkraft vil tilgang på vann og produksjonen 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. 54 % av konsernets langsiktig gjeld i er sikret gjennom rentebytteavtaler. Ett prosentpoeng endring i rentenivå vil ha en resultat effekt 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 som cleares via Nasdaq Clearing AB. Selskapet har clearinglisens fra Finanstilsynet.

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

## 9. RESULTATDISPONERING

Konsernets resultat etter skatt er på kr. 746 mill. hvorav Haugaland Krafts eierens andel utgjør kr. 581 mill. Haugaland Kraft AS har et overskudd på kr. 199 mill. Styret foreslår at resultatet disponeres med kr. 267 mill. til utbytte, og at resten tas fra annen egenkapital.

Haugesund, 8. april 2019



Petter Steen  
Styrets leder



Inghild Storesund  
Styremedlem



Geir Malvin Bårdsen  
Styremedlem



Martin Laurhammer  
Styremedlem




Einar Birger Østebø  
Styremedlem



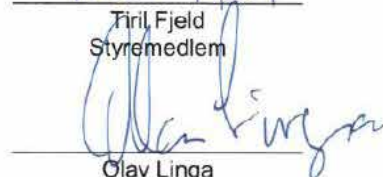
Tiril Fjeld  
Styremedlem



Mona Opheim  
Styremedlem



Arne Birkeland  
Styremedlem



Olav Linga  
Konsernsjef



Foto: Sydvest

Fra venstre: Mona Opheim, Geir M. Bårdsen, Petter Steen Jr., Einar Østebø, Inghild Storesund, Tiril Fjeld, Arne Birkeland, Olav Linga, Martin Laurhammer

## STYRET I HAUGALAND KRAFT 2018

Styreleder:  
Petter Steen jr

Styremedlemmer:  
Martin Laurhammer, Tiril Fjeld, Inghild Storesund, Arne Birkeland, Mona Opheim, Geir M. Bårdsen, Einar Østebø.

## HAUGALAND KRAFT KONSERN



HMS har stort fokus i Haugaland Kraft og i 2018 arrangerte nettselskapet HMS-dagen over 3 dager i henholdsvis Ølen, Stord og Haugesund. Målet med disse dagene var å løfte HMS-arbeidet slik at vi unngår å skader. Arrangementer fikk svært god tilbakemeldinger fra ansatte.



Lærlinger er et satsingsområde for Haugaland Kraft og i 2018 ble det ansatt 6 nye lærlinger, hvorav 5 i energimontørfaget (bildet). En verdifull ressurs for arbeidsmiljøet i Haugaland Kraft. Totalt antall lærlinger ved utgangen av året var 25.

## Haugesundregionen

Rekruttering av kompetanse til regionen og til Haugaland Kraft er avgjørende for videre utvikling. Haugaland Kraft har i mange år vært en viktig samarbeidspartner til Haugesundregionen.no. I 2018 har Haugaland Kraft deltatt på arrangementer utenbys, samt arrangert studenttreff i bakgården til Haugaland Kraft. Haugesundregionen sine konsepter «Måltid» og «Sildikon Valley» har fått god mottakelse og Haugaland Kraft er en viktig medspiller også her.



Gjennom 2018 har det vært brukt en del tid på å legge til rette for ansatte som ble virksomhetsført til Haugaland Kraft pr 1. januar 2019. Her har samarbeidet med organisasjonene vært svært verdifullt. Foreningene på begge sider har deltatt konstruktivt på møter og i forhandlinger og bidratt sterkt til at overgangen til ny arbeidsgiver kan bli så god som mulig.



Haugaland Kraft får hvert år flere henvendelser vedrørende praksisplasser for personer som av ulike grunner ikke har kommet seg inn på arbeidsmarkedet, eller trenger et sted å prøve ut egen arbeidsevne. Dette viktige arbeidet er noe Haugaland Kraft med stor glede bidrar til vi har mange gode opplevelser på området. Vi har personer som har tatt fagbrev og noen er gått videre i ordinære jobber. Vårt bidrag her oppleves som en berikelse også for øvrige ansatte.



Tidligere års julegave til ansatte er erstattet med at selskapet gir pengegaver til veldedige organisasjoner. Basert på innspill fra ansatte spiller bestemmer hovedtillitsvalgte hvem som mottar gaven. I 2018 fikk Frivillighetssentralen i Ølen, Frivillighetssentralen i Etne/Skånevik, Krisesenteret Stord/Haugesund og Frelsesarmeens Julegryter på Stord, i Haugesund og i Kopervik gavene.

## HAUGALAND KRAFT NETT



Vårt nye bygg på Heiane Stord er bygget med solcelleanlegg på taket, batterianlegg og smarte elbilladere.



Å være energimontør innebærer mange og varierte arbeidsoppgaver.



Omfattende rehabilitering av Uskedalen transformatorstasjon ble fullført høsten 2018. Vellykket prosjekt på alle måter som styrker forsyningsikkerheten i Kvinnherad kommune.



Her ser vi bilde fra våre bygninger i Årskog på Fitjar.



Haugaland Kraft avdeling Sand i Suldal kommune. Tidligere Suldal Elverks lokaler.

## HAUGALAND KRAFT FIBER



Legging av fibersjøkabel i Vigdarvatnet i Sveio.



Våren 2018 ble den 40 km lange fibersjøkabelen mellom Haugsneset på Kårstø og Green Mountain på Rennesøy ferdigstilt.



**Du er tryggere med alarm fra Haugaland Kraft**

Alarm ble relansert høsten 2018 med nytt navn - Haugaland Kraft Alarm, og med en storstilt oppgradering av alle våre eksisterende alarmkunder. Oppgraderingen bestod av helt nytt teknisk anlegg, og blant annet appen Min Alarm til styring av anlegget. Med fokus på vår unike brannalarm med direktevarsling til Brannvesenet, har vi stor tro på at vi vil ha gleden av å besørge trygghet til enda flere haugalendinger i tiden fremover.



**ALARM**



Karl Arnfinn Wiik - daglig leder i Afiber AS.



I 2018 lanserte vi ny hyttepakke med 80 Mbit linje og den nye Altibox TV-plattformen.

## HAUGALAND KRAFT ENERGI AS

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



I løpet av 2018 ble det gjennomført en KTI undersøkelse blant våre kunder, hvor vi oppnår en total reflektert tilfredshet på 75 av totalt 100 poeng. Dette er et noe lavere nivå enn forrige måling i 2017. Likevel er dette blant de beste i bransjen. I desember ble første versjon av ny kundeapp (digital kundeportal) gjort tilgjengelig.



Vår entreprenøravdeling har vunnet flere anbudsrunder til tross for at markedet er meget tøff. Andel av nye anlegg har størst betydning for omsetningen. I løpet av året har vi også deltatt i prosjekter med «smarte gatelys», hvor spesielt aktivitetsstyrte gatelys vil kunne bli viktig å ha kompetanse på i fremtiden.

HMS arbeidet er det viktigste fundamentet for å lykkes i denne delen av virksomheten. I løpet av 2018 hadde vi et H1 tall på 0.



I løpet av 2018 avsluttet vi pilotprosjektet på sol, og vi fikk totalt 14 solcelleanlegg ferdig montert hos kunder.

Mulighet til produksjon av egen strøm blir stadig viktigere for våre kunder, og i 2019 forventer vi en økning av antall anlegg. I desember ble solcelleanlegg med batteri og smart styring montert på vårt bygg på Stord.



I 2019 vil vi fortsette å ha fokus på å kunne tilby våre kunder attraktive energiprodukter og –tjenester, og god kundeservice som kreves i fremtidens energimarked.

## UTVIKLING OG DIGITALISERING



Foto: TEU/Jobb&Nærings

Stein Inge Morisbak er ny Direktør for Utvikling og Digitalisering i Haugaland Kraft. På årets Kraftjazz presenterte han skyhøye ambisjoner for digitalisering i alle deler av konsernet. Kraftbransjen er i stor endring og sentralt står fornybar lokal produksjon, elektrifisering av samfunnet, smarte digitale hjem, digitale byer og samfunn, og anvendelse av sensorer, Big Data og maskinlæring innen flere kjerneområder, deriblant effektiv og preventiv drift av strømmettet. Digitalisering legger til rette for innovasjon innenfor kjernevirksomhet, men bidrar også til at Haugaland Kraft er i front med nye forretningsmodeller og er i stand til å gripe nye muligheter fremtiden måtte bringe.



Foto: Kristoffer Vincent Hansen

Avdelingen for Utvikling og Digitalisering vokser og ny kompetanse har kommet til. Haugaland Kraft går motstrøms og ønsker å ha riktig kompetanse innomhus. Dette gjelder også digitalisering, hvor sentrale nye kompetanseområder er innen systemutvikling, maskinlæring, tjenstedesign, IT sikkerhet og digital prosjektledelse. En bransje i endring krever nye kapabiliteter, og styrking av digital kjernekompetanse skal bidra til at Haugaland Kraft lykkes med sine innovative satsninger i fremtiden.

Haugaland Kraft er også opptatt av å stimulere til digitalisering og innovasjon i hele regionen og har en rekke samarbeidsavtaler med aktører som Gründerloftet, NCE Maritime CleanTech, Norsk Katapult Sustainable Energy, Marin Energi Testcenter AS (Metcentre) og Energiprogrammet NCEC.



I høst har vi jobbet frem en strategi for digitalisering. Strategien understøtter Haugaland Krafts overordnede strategi, som igjen baserer seg på eierstrategien, og fokuserer på organisasjonsutvikling, kulturbygging, arbeidsprosesser, kundeinvolvering og et fremtidsrettet målbilde for IT-systemer. Arbeidet har vært viktig for å definere hvordan vi skal nå våre digitale ambisjoner fremover.



På Utsira er Haugaland Kraft i gang med omfattende FoU-aktiviteter hvor vi ser på lokal produksjon av energi med sol, biogass og mikro-vind, batterilagring, hydrogen som energilager, mikro-/smartnett, elektrifisering av ferje og automatisert styring av energi. Vi har også påbegynt et FoU-prosjekt med sensortechnologi i nettstasjoner som sammen med AMS-data og maskinlæring vil gjøre nettselskapet enda bedre på nettnytte. Den kunnskapen vi bygger gjennom disse prosjektene blir superviktig for å forstå hvordan vi skal fullelektrifisere alle hjem, bedrifter og fremkomstmidler i fremtiden.

Haugaland Kraft er også med i flere FoU-prosjekter sammen med de største nettselskapene i Norge. Deriblant EU-prosjektet Cineldi som skal sørge for at vi bygger fremtidens smarte energisystem. Vi er også med i prosjekter som ser på mer effektiv nettnytte ved hjelp av de nye AMS-målerne, og ett prosjekt hvor bilder tatt av droner som flyr over nettet analyseres ved hjelp av maskinlæring og detekterer potensielle feil.



Ordfører i Etne, Siri Klokkestuen, får faglege råd frå skytebasen i YIT før ho trykkjer på knappen og sprengjer ei ny salve i tunnelen ved Hardeland. (Frå opninga av Løkjelsvatn kraftverk).



Lærling Ingerid Moe får gode råd frå Lars Ivar Tungesvik Dahle.



Det er store krefter i sving når generatoren i Blåfalli Vik går rundt med 333 omdreiningar i minuttet.



Røyken veltar ut etter ei vellukka sprenging i tilløpstunnelen ved Løkjelsvatn kraftverk.

# RESULTATREGNSKAP

(alle tall NOK 1 000)

DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	SELSKAP		NOTE	KONSERN	
	2017	2018		2018	2017
Driftsinntekter	129 514	139 393	2	2 467 912	1 551 664
Andre driftsinntekter	0			184 417	31 897
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>129 514</b>	<b>139 393</b>		<b>2 652 329</b>	<b>1 583 561</b>
Kraftkjøp og leie av anlegg	0		3	614 190	696 575
Lønn- og lønnsrelaterte kostnader	57 611	64 373	4	235 089	182 291
Andre driftskostnader	79 584	74 485	5	244 010	171 203
Ordinære avskrivninger	7 070	7 206	6	258 792	191 274
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>144 265</b>	<b>146 064</b>		<b>1 352 081</b>	<b>1 241 343</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>-14 751</b>	<b>-6 672</b>		<b>1 300 248</b>	<b>342 217</b>
<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>					
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og datterselskap	81 104	208 572	7	7 502	50 707
Netto finanskostnad	8 057	-923	8	18 888	15 055
<b>Netto finansresultat</b>	<b>73 047</b>	<b>209 496</b>		<b>-11 386</b>	<b>35 652</b>
<b>Ordinært resultat før skatt</b>	<b>58 296</b>	<b>202 824</b>		<b>1 288 861</b>	<b>377 869</b>
<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>	<b>-1 118</b>	<b>3 568</b>	16	<b>542 667</b>	<b>104 211</b>
<b>Årsresultat</b>	<b>59 414</b>	<b>199 256</b>		<b>746 194</b>	<b>273 658</b>
Majoritetens resultatandel				580 661	259 643
Minoritetens resultatandel				165 533	14 015
<b>Sum</b>				<b>746 194</b>	<b>273 658</b>
<b>OVERFØRINGER/DISPONERINGER</b>					
Utbytte	116 000	267 000			
Overført annen egenkapital	-56 586	-67 744			
<b>Sum disponert</b>	<b>59 414</b>	<b>199 256</b>	13		

# BALANSE

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

	SELSKAP		NOTE	KONSERN	
	2017	2018		2018	2017
<b>ANLEGGSMIDLER</b>					
<b>IMMATERIELLE EIENDELER</b>					
Vassdragsrettigheter	-	-	6	5 033 703	5 033 703
Utsatt skattefordel	10 400	7 904	16	258 450	290 457
Goodwill	-	-	6	6 857	8 727
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>	<b>10 400</b>	<b>7 904</b>		<b>5 299 011</b>	<b>5 332 887</b>
<b>VARIGE DRIFTSMIDLER</b>					
Nettanlegg,produksjonsmidler,maskiner etc.	101 308	97 742	6	4 828 197	4 664 480
<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>101 308</b>	<b>97 742</b>		<b>4 828 197</b>	<b>4 664 480</b>
<b>FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</b>					
Lån til foretak i samme konsern og tilkn.selsk. o.l.	999 776	1 006 360	11	125 612	124 473
Investering i datter- og tilknyttet selskap	2 029 309	1 983 490	7	87 460	79 958
Overfinansiert pensjonsforpliktelse	-	-	14	-	-
Investering i aksjer og andeler	17 219	17 123	9	279 660	279 729
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<b>3 046 304</b>	<b>3 006 973</b>		<b>492 732</b>	<b>484 160</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>3 158 013</b>	<b>3 112 619</b>		<b>10 619 939</b>	<b>10 481 527</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>					
<b>Materialbeholdning</b>	<b>332</b>	<b>255</b>		<b>17 743</b>	<b>23 426</b>
<b>FORDRINGER</b>					
Kundefordringer	3 422	1 493		213 699	135 014
Andre kortsiktige fordringer	60 129	84 998	7	305 415	205 501
<b>Sum fordringer</b>	<b>63 551</b>	<b>86 491</b>	11	<b>519 113</b>	<b>340 515</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>	<b>52 561</b>	<b>12 331</b>	10	<b>446 738</b>	<b>363 236</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>116 444</b>	<b>99 077</b>		<b>983 595</b>	<b>727 176</b>
<b>SUM EIENDELER</b>	<b>3 274 458</b>	<b>3 211 696</b>		<b>11 603 534</b>	<b>11 208 703</b>

# BALANSE

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

	SELSKAP		NOTE	KONSERN	
	2017	2018		2018	2017
<b>EGENKAPITAL</b>					
Innskutt egenkapital					
Selskapskapital	234 491	234 491	12	234 491	234 491
Overkursfond/annen egenkapital konsern	872 249	872 249		872 249	872 249
<b>Sum innskutt egenkapital</b>	<b>1 106 740</b>	<b>1 106 740</b>		<b>1 106 740</b>	<b>1 106 740</b>
<b>OPPTJENT EGENKAPITAL</b>					
Fond for vurderingsforskjeller	560 611	560 611	7		-
Annen egenkapital	382 951	325 315		4 661 791	4 337 035
<b>Sum opptjent egenkapital</b>	<b>943 563</b>	<b>885 926</b>		<b>4 661 791</b>	<b>4 337 035</b>
<b>MINORITET</b>					
Minoritet	-	-		<b>2 962 554</b>	2 894 202
<b>Sum egenkapital</b>	<b>2 050 303</b>	<b>1 992 666</b>	13	<b>8 731 085</b>	<b>8 337 978</b>
<b>GJELD</b>					
Pensjonsforpliktelser	31 062	20 749	14	81 112	118 886
<b>Sum kortsiktig gjeld / forpliktelser</b>	<b>31 062</b>	<b>20 749</b>		<b>81 112</b>	<b>118 886</b>
<b>LANGSIKTIG GJELD</b>					
Ansvarlig lån	540 612	192 052	15	196 117	540 612
Annen langsiktig gjeld	-	300 000	17	918 666	918 384
Avsetning for forpliktelser	-	-		5 498	7 650
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>540 612</b>	<b>492 052</b>		<b>1 120 281</b>	<b>1 466 646</b>
<b>KORTSIKTIG GJELD</b>					
Gjeld til kredittinstitusjoner	385 358	282 399		282 569	385 358
Betalbar skatt	465	-	16	505 732	297 720
Leverandørgjeld	14 082	6 974		167 737	137 000
Skyldige offentlige avgifter	3 096	3 232		150 570	130 989
Avsatt utbytte/konsernbidrag	117 066	267 000	13	365 007	169 667
Annen kortsiktig gjeld	132 415	146 624		199 441	164 459
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>652 481</b>	<b>706 228</b>		<b>1 671 056</b>	<b>1 285 193</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>1 224 155</b>	<b>1 219 030</b>		<b>2 872 449</b>	<b>2 870 726</b>
<b>SUM GJELD OG EGENKAPITAL</b>	<b>3 274 458</b>	<b>3 211 696</b>		<b>11 603 534</b>	<b>11 208 703</b>

# KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(alle tall NOK 1 000)

	SELSKAP		KONSERN	
	2017	2018	2018	2017
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>				
Ordinært resultat før skattekostnad	58 296	202 824	1 288 861	377 869
Periodens betalte skatt	-	-4 387	-301 809	48 175
Ordinære avskrivninger	7 070	7 206	258 792	191 274
Endring i varer	-79	77	5 682	-6 865
Endring i kundefordringer	61 430	1 929	-78 685	-9 907
Endring i leverandørgjeld	1 514	-7 109	30 737	44 501
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	7 988	-8 509	127 298	-17 666
<b>Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>136 220</b>	<b>192 031</b>	<b>1 330 877</b>	<b>627 381</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>				
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-13 160	-3 977	-622 580	-405 875
Endring andre investeringer	-184 138	39 235	-5 976	-5 976
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-197 298</b>	<b>35 258</b>	<b>-628 556</b>	<b>-411 851</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>				
Endring langsiktig gjeld	-	-48 560	-346 365	-
Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	192 889	-102 960	-102 789	192 889
Utbetalt utbytte	-95 000	-116 000	-169 667	-95 000
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>97 889</b>	<b>-267 520</b>	<b>-618 821</b>	<b>97 889</b>
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	36 811	-40 230	83 500	313 419
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.</b>	<b>15 750</b>	<b>52 561</b>	<b>363 236</b>	<b>49 817</b>
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.</b>	<b>52 561</b>	<b>12 331</b>	<b>446 738</b>	<b>363 236</b>

Haugesund, 8. april 2019

 Petter Steen Styrets leder	 Inghild Storesund Styremedlem	 Geir Malvin Bårdsen Styremedlem
 Martin Laurhammer Styremedlem	 Einar Birger Østebo Styremedlem	 Tiril Fjeld Styremedlem
 Mona Opheim Styremedlem	 Arne Birkeland Styremedlem	 Olav Linga Konsernsjef

# NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2018

## 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 (solgt 19. desember 2018)
- Haugaland Kraft Energi AS
- Haugaland Kraft Fiber AS
- Haugaland Kraft Nett AS
- Afiber AS
- Sunnhordland Kraftlag AS

Følgende selskaper er medtatt etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet:

- Nydalselva Kraftverk AS
- Tysseland Kraftlag AS
- Mosbakka Kraft AS
- Hopselva Kraftverk AS
- Gjønelva 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. Minoritetenes andel av årsresultat beregnes som andel etter skattekostnad.

Konsernet eier 8,75 % av produksjonsanlegget i Sima og 2,54 % av produksjonsanlegget i Ulla Førre. Eierandelen er aktivert i balansen fordelt etter bruttometoden. Produsert kraft, bortsett fra konsesjonskraft, blir disponert direkte. Konsernet sin del av driftsinntekter og driftskostnader er tatt inn etter bruttometoden i samsvar med eierandel.

### 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

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs.

### 1-4 Salgsinntekter

Inntekter ved salg av varer og tjenester inntektsføres på leveringstidspunktet.

### 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 2018. Inntektsrammen er vedtatt med hjemmel i forskrift av 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffier (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 nettariffene.

### Fiber

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

### Kraftproduksjon

Produsert kraft blir levert til sentralnettet, og inntekten er opptjent på tidspunktet for levering. Inntekten er 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 22 % (23 % for 2017) 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 nyttegjort.

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

Eiendomsskatt er 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 35,7 % og blir beregnet særskilt for hvert kraftverk.

Betalbar grunnrenteskatt vil være stigende over kraftverket sin 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 framtiden. Utsatt grunnrente skatt er beregnet til 37% (35,7% i 2017).

#### **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 fratrukk 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 nettariffen 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.

## NOTE 2 - SALGSINTEKTER/SEGMENTER

Salg fordelt på geografisk marked	SELSKAP		KONSERN							
	2018	2017	2018	2017						
Haugaland og Sunnhordland	139 393	129 514	2 652 329	1 583 561						
<b>Fordelt på virksomhetsområder</b>	<b>Haugaland Kraft AS</b>	<b>Haugaland Kraft Fiber AS og Afiber AS</b>	<b>Haugaland Kraft Energi AS</b>	<b>Haugaland Kraft Nett AS</b>	<b>Haugaland Næringspark AS</b>	<b>SKL</b>	<b>Eliminering</b>	<b>Konsern</b>		
Salgsinntekter	137 264	360 855	705 241	804 361	-	1 238 969	-779 075	2 467 615		
Andre inntekter	2 129	10 163	4 462	23 876	5 711	15 888	122 485	184 714		
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>139 393</b>	<b>371 018</b>	<b>709 702</b>	<b>828 237</b>	<b>5 711</b>	<b>1 254 857</b>	<b>-656 590</b>	<b>2 652 329</b>		
Kraftkjøp/varekost etc.	-	154 230	610 867	276 535	-	207 320	-634 762	614 190		
Andre driftskostnader	146 064	125 735	51 696	354 054	3 652	229 386	-172 696	737 891		
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>146 064</b>	<b>279 965</b>	<b>662 563</b>	<b>630 589</b>	<b>3 652</b>	<b>436 706</b>	<b>-807 457</b>	<b>1 352 081</b>		
<b>Driftsresultat</b>	<b>-6 672</b>	<b>91 054</b>	<b>47 140</b>	<b>197 648</b>	<b>2 059</b>	<b>818 151</b>	<b>150 868</b>	<b>1 300 248</b>		
	<b>2018</b>	<b>2017</b>								
Driftsresultat nettvirksomheten	195 106	146 483								
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 1.1	2 101 749	1 683 380								
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 31.12	<b>2 375 397</b>	2 101 749								
<b>Gjennomsnitt</b>	<b>2 238 573</b>	1 892 565								
<b>Avkastning på nettvirksomheten</b>	<b>8,72 %</b>	7,74 %								

### NOTE 3 - MER-MINDREINNEKT

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.

<b>BEREGNING AV TILLATT INNEKT</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Inntektsramme inkl. justeringer	488 926	466 420
Netto kostnader overliggende nett	220 346	158 507
Eiendomsskatt	17 001	18 429
Justering for tidsetterslep i inntektsramme	52 343	34 828
KILE	-14 885	-13 826
Avvik fra tidligere år mot NVE	9 920	-43
Harmoni inntekt fra sammenslåing med SKL i 2016	30 530	
<b>Sum tillatt inntekt</b>	<b>804 181</b>	664 315

<b>FAKTISKE INNEKTER</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Fakturerte overføringsinntekter	725 180	657 303
Fradrag for FOU Prosjekter	-3 884	-383
Ventetariff og saldooppgjør	1 621	747
Purregebyrer/morarenter	1 686	2 730
<b>Sum faktiske inntekter</b>	<b>724 603</b>	660 397

<b>ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNEKT</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Tillatt inntekt	804 181	664 031
Fakturert inntekt	-724 603	-660 397
<b>Årets beregnede endring mer-/mindreinntekt</b>	<b>79 578</b>	3 634

<b>UTVIKLING AV BALANSE MER-/MINDREINNEKT</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Inngående balanse mer-/mindreinntekt	-16 055	-23 112
Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt	-284	-703
Sum inngående balanse mer-/mindreinntekt	-16 339	-23 815
Årets endring i mer-/mindreinntekt	79 578	3 634
Årets renter av mer-/mindreinntekt	180	-284
Utgående balanse mer-/mindreinntekt	63 239	-16 055
Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt	180	-284
<b>Sum utgående balanse mer-/mindreinntekt</b>	<b>63 419</b>	-16 339

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

<b>SPESIFIKASJON AV BOKFØRTE NETTINTEKTER</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Tillatt inntekt	804 181	664 315
Årets renter på mer-/mindreinntekt	180	-284
Fakturert ventetariff og saldooppgjør	0	-
<b>Sum bokført nettinntekt</b>	<b>804 361</b>	664 031

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

Lønnskostnader	SELSKAP		KONSERN	
	2018	2017	2018	2017
Lønninger	43 674	40 238	257 596	193 186
Folketrygdavgift	7 080	6 822	42 868	33 140
Pensjonskostnader	7 506	5 942	35 095	25 653
Aktivert lønn	0	0	-115 354	-78 831
Andre lønnskostnader	6 113	4 609	14 884	9 144
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>64 373</b>	<b>57 611</b>	<b>235 089</b>	<b>182 291</b>

	SELSKAP	KONSERN
Gjennomsnittlig antall årsverk	61	371

Godtgjørelser til ledende personer	KONSERNESJEF	STYRET
Lønn og godtgjørelser	1 912	0
Bilgodtgjørelse etc.	138	0
Styrehonorar	0	791
<b>Sum</b>	<b>2 050</b>	<b>791</b>

**Servicekost pensjoner for konsernsjef** **745**

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	237	999
Andre tjenester	161	223

## NOTE 5 - ANDRE DRIFTSKOSTNADER

	KONSERN	
	2018	2017
Materiell fra lager og direkteført materiell	13 148	10 663
Underentreprenører	35 093	40 399
Konsulentonorar	27 862	20 305
Markedsføring, annonser, reklame	11 509	10 448
Konsesjonsavgifter	1 082	1 988
Eiendomsskatt	60 585	24 033
Tap på fordringer	4 103	5 872
Andre kostnader	90 628	57 496
<b>Totalt</b>	<b>244 010</b>	<b>171 203</b>

## 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	59 947	0	0	0	118 804	0	178 751
Årets avgang	0	0	-499	0	0	0	0	0	-499
Årets tilgang	0	0	3 977	0	0	0	-	0	3 977
Ansk.kost 31.12	0	0	63 425	0	0	0	118 804	0	182 229
Akk. avskrivninger	0	0	-44 781	0	0	0	-39 705	0	-84 486
Bokført verdi	0	0	18 644	0	0	0	79 099	0	97 742
Årets avskrivning	0	0	5 215	0	0	0	1 991	0	7 206
<b>Avskr.satser</b>			<b>8,3-33,3 %</b>				<b>0-10 %</b>		

KONSERN	VASSDRAGS- RETTIGHETER	GOODWILL	TRANSPORTMIDLER, MASKINER, UTSTYR ETC.	FIBER, TELEANLEGG ETC.	PRODUKSJONSANLEGG	OVERFØRINGSNETT, ANLEGG ETC.	EIENDOMMER	ANLEGG UNDER UTFØRELSE	TOTAL
Ansk.kost 01.01.	5 033 703	9 351	181 742	1 039 538	141 0414	3 104 808	565 947	163 400	11 508 902
Årets avgang	0	0	-6 586	-	0	0	-222 149	0	-228 735
Årets tilgang	0	0	20 798	97 590	33 609	333 001	44 173	93 408	622 580
Ansk.kost 31.12	5 033 703	9 351	195 955	1 137 128	1 444 023	3 437 808	387 972	256 808	11 902 747
Akk. avskrivninger	0	-2 494	-133 265	-534 341	-56 978	-1 212 509	-94 405	0	-2 033 991
Bokført verdi	5 033 703	6 857	62 689	602 787	1 387 045	2 225 299	293 567	256 808	9 868 757
Årets avskrivning	0	1 870	19 532	53 270	47 353	114 698	9 680	0	246 403
Årets nedskrivninger	0	0	40	0	0	0	12 349	0	12 389
<b>Avskr.satser</b>	<b>0 %</b>	<b>20 %</b>	<b>8,3-33,3 %</b>	<b>4-33,3 %</b>	<b>1,3-4 %</b>	<b>2-33,3 %</b>	<b>0-10 %</b>	<b>0</b>	

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	159 054	38 126	5 320
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100,0 %	98 508	572 668	74 925	98 508
Haugaland Kraft Nett AS	2015	Haugesund	100,0 %	205 658	1 467 940	140 627	205 658
Afiber AS	2017	Kragerø	80,0 %	800	-2 837	-3 808	800
Sunnhordland Kraftlag AS	1951 og 2017	Stord	53,3 %	1 673 204	2 318 800	354 596	1 673 204
<b>SUM</b>				<b>1 983 491</b>			<b>1 983 490</b>

Haugaland Kraft AS har i 2018 mottatt kr. 3 064' i konsernbidrag 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 %	38 126
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100,0 %	74 925
Haugaland Kraft Nett AS	2015	Haugesund	100,0 %	140 627
Haugaland Næringspark AS*	2005	Haugesund	0,0 %	-529
Afiber AS	2017	Kragerø	80,0 %	-3 808
Sunnhordland Kraftlag AS	1951 og 2017	Stord	53,3 %	354 596
Tveitelva Kraftverk AS	2017	Stord	100,0 %	-807
Åkraelva kraftverk AS	2017	Stord	100,0 %	-105
Storelvi Kraftverk AS	2017	Stord	100,0 %	-1 110
Akslandselva kraftverk AS	2017	Stord	54,4 %	47
Eitro Kraftverk AS	2017	Fusa	50,5 %	1 319
Tverrelva Kraftverk AS	2017	Stord	51,0 %	1 701
<b>SUM</b>				<b>604 982</b>

\*Haugaland Kraft AS solgte 19. desember 2018 100 % av aksjene i Haugaland Næringspark. Salget gav en regnskapsmessig gevinst på kr. 151 mill. Gevinsten inngår i annen driftsinntekt i konsernregnskapet.

### KONSERNREGNSKAPET - TILKNYTTETE SELSKAPER REGNSKAPSFØRES ETTER EGENKAPITALMETODEN

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings-kontor	Stemme- og eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi 31.12	Endring i 2018
Nydalselva Kraftverk AS	2017	Sogn	50,0 %	41 715	56 230	6 712
Tysseiland Kraftlag AS	2017	Sauda	40,0 %	27 451	26 957	250
Mosbakka Kraft AS	2017	Sauda	50,0 %	4 141	3 918	338
Hopselva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,6 %	6 301	134	134
Gjønelva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,8 %	147	67	67
Jarlshaug Kraftverk AS	2017	Stord	49,9 %	153	153	0
<b>SUM</b>				<b>79 908</b>	<b>87 460</b>	<b>7 501</b>

## NOTE 7 - DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAPER M.M.

### SPESIFIKASJON AV TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

Transaksjon	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	SELSKAP	KONSERN
Salg av administrasjon og fellestjenester	Driftsinntekter		Datterselskap	138 915	0
Kjøp av varer og tjenester	Andre driftskostnader		Datterselskap	1 321	0
Renteinntekter datterselskaper	Finansposter		Datterselskap	20 248	0
Rentekostnader eierkommuner	Finansposter	Eierkommuner	Eiere	-12 589	-12 589
<b>SUM</b>				<b>147 895</b>	<b>-12 589</b>

Transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige betingelser.

### MELLOMVÆRENDE MELLOM MORSSELSKAP OG DATTERSELSKAPER, TILKNYTTETE SELSKAPER OSV.

#### Selskapsregnskapet

Datterselskaper	2018	2017
Fordringer - langsiktig	1 006 360	999 776
Kundefordringer	9 840	8 428
Andre fordringer - kortsiktig	75 144	18 252
Mottatt konsernbidrag*	3 064	32 000
Leverandørgjeld	-31	-298
Annen kortsiktig gjeld	-127 160	-111 663
Avsatt konsernbidrag*	0	-1 066
<b>SUM</b>	<b>967 217</b>	<b>945 430</b>

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

## NOTE 8 - POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT.

SELSKAP	2018	2017
Inntekt på investering i datterselskap	64 391	32 000
Gevinst ved realisasjon av datterselskap	144 181	-
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	0	49 104
<b>Sum inntekt på investering i datter og tilknyttet selskap</b>	<b>208 572</b>	<b>81 104</b>

	2018	2017
Renteinntekt fra selskap i samme konsern	20 248	14 075
Rente-/finansinntekter	1 666	327
Netto gevinst/tap salg av aksjer	3 653	-
Nedskrivning aksjer	-313	-300
Renter eierkommuner	-12 589	-15 029
Rente/-finanskostnader	-11 743	-7 130
<b>Sum netto finansposter</b>	<b>923</b>	<b>-8 057</b>

KONSERN	2018	2017
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	7 502	50 707
<b>Sum inntekt på investering i datter og tilknyttet selskap</b>	<b>7 502</b>	<b>50 707</b>

	2018	2017
Rente-/finansinntekter	28 395	6 027
Netto gevinst/tap salg av aksjer	3 653	1 321
Nedskrivning aksjer	-313	-300
Renter eierkommuner	-12 589	-15 029
Andre finanskostnader	-38 035	-7 073
<b>Sum netto finansposter</b>	<b>-18 888</b>	<b>-15 055</b>

## 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	2 871	0
Akslandselva Kraftverk AS	21,1 %	Stord	1 532	1 532
NO-UK Com AS	5,0 %	Hjelmeland	591	591
Avaldsnes Elite AS	10,1 %	Avaldsnes	204	0
Kapital HK pensjonskasse	100,0 %	Haugesund	15 000	15 000
<b>Sum</b>			<b>20 198</b>	<b>17 123</b>

### KONSERN

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Forretningskontor	Kostpris	Balanseført verdi
Såkorn Invest II AS	23,1 %	Stavanger	5 977	3 106
Akslandselva Kraftverk AS*	21,1 %	Stord	1 532	1 532
NO-UK Com AS	5,0 %	Hjelmeland	591	591
Avaldsnes Elite AS	10,1 %	Avaldsnes	204	0
Kapital HK pensjonskasse	100,0 %	Haugesund	15 000	15 000
Validér AS	10,2 %	Bergen	901	901
Saudefaldene AS	15,0 %	Sauda	260 718	253 770
Vestvind Offshore AS*	30,0 %	Bergen	31 500	0
Hardanger Kraft AS*	65,0 %	Odda	4 290	4 290
Greenstat AS	-	Bergen	300	300
Vestkraft AS*	100,0 %	Stord	103	103
Øvrige	-		67	67
<b>Sum</b>			<b>321 183</b>	<b>279 660</b>

\* Vurdert som uvesentlige og derfor ikke konsolidert inn i konsernregnskapet

## NOTE 10 - BANKINNSKudd, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

SELSKAP	2018	2017
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12 331	52 561
<b>Totalt</b>	<b>12 331</b>	52 561

	2018	2017
Ubenyttede trekkrettigheter	167 601	64 642
<b>Totalt</b>	<b>167 601</b>	64 642

Av bankinnskudd utgjør kr. 2 068' 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. 115 000' av en ramme på kr. 300 000'. Per 31.12 utgjorde datterselskapenes innestående på konsernkontoordningen kr. 101 470'. Beløpet er i selskapsregnskapet klassifisert som annen kortsiktig gjeld.

KONSERN	2018	2017
Bankinnskudd, kontanter og lignende	446 738	363 236
<b>Totalt</b>	<b>446 738</b>	363 236

	2018	2017
Ubenyttede trekkrettigheter	1 119 601	164 642
<b>Totalt</b>	<b>1 119 601</b>	164 642

Av bankinnskudd utgjør bundne midler kr. 38 900', 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 21 286'.

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. 7 221'.

Konsernet har depotkonto som sikkerhetsstillelse for handel i Elspot og Elbas merkedene administrert av Nordpol Spot med kr. 668' per 31.12.

Innestående på skattetrekkkonto pr 31.12 er kr. 9 725'. SKL har i tillegg stilt en bankgaranti på kr. 6 000' til dekning av skattetrekkmidler.

## NOTE 11 - FORDRINGER

### SELSKAP

<b>Langsiktige fordringer</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Utlån til datterselskap	991 060	984 476
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 300	15 300
<b>Sum</b>	<b>1 006 360</b>	<b>999 776</b>
<b>Kortsiktige fordringer</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Kundefordringer	1 493	3 422
Mottatt konsernbidrag	3 065	32 000
Kortsiktig lån til selskap i samme konsern	75 143	18 252
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	1 646	5 456
Andre fordringer	5 145	4 421
<b>Sum</b>	<b>86 491</b>	<b>63 551</b>

### KONSERN

<b>Langsiktige fordringer</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 300	15 300
Utlån til Saudafallene AS	71 455	71 465
Utlån til tilknytt selskap	36 638	34 864
Andre utlån	2 219	2 844
<b>Sum</b>	<b>125 612</b>	<b>124 473</b>
<b>Kortsiktige fordringer</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Kundefordringer	213 699	135 014
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	204 004	182 518
Andre fordringer	101 410	22 983
<b>Sum</b>	<b>519 113</b>	<b>340 515</b>

## NOTE 12 - AKSJEKAPITAL, AKSJONÆRINFORMASJON

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

### EIERSTRUKTUR

<b>Selskapets aksjonærer pr. 31.12</b>	<b>A-aksjer</b>	<b>Eierandel</b>	<b>Stemmeandel</b>
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 %
<b>Totalt antall aksjer</b>	<b>468 981 102</b>	<b>100,00 %</b>	<b>100,00 %</b>

## NOTE 13 - EGENKAPITAL

SELSKAP	Aksjekapital	Overkursfond	Vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01	234 491	872 249	560 611	382 951	2 050 303
Føringer direkte mot egenkapitalen (pensjon)				10 105	10 105
Årets resultat				199 256	199 256
Avgitt utbytte				-267 000	-267 000
Enring fond for vurderingsforskjeller					
<b>Egenkapital 31.12</b>	<b>234 491</b>	<b>872 249</b>	<b>560 611</b>	<b>325 311</b>	<b>1 992 666</b>

KONSERN	Aksjekapital	Overkursfond	Vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01	234 491	872 249		4 337 035	2 894 202	8 337 977
Justering ved konsolidering				-2 325	139	-2 187
Føringer direkte mot egenkapital (pensjon)				13 420	688	14 107
Årets resultat				580 661	165 533	746 194
Avsatt utbytte				-176 000	-98 007	-274 007
<b>Egenkapital 31.12</b>	<b>234 491</b>	<b>872 249</b>		<b>4 752 790</b>	<b>2 962 554</b>	<b>8 822 085</b>

## 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 115 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 økt til kr 15 mill. for hver av dem. SKL har sin ytelsesordning dekket gjennom BKK sin pensjonskasse.

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

PENSJONSFORUTSETNINGER	2018	2017
Diskonteringsrente	2,60 %	2,40 %
Forventet avkastning	2,60 %	2,40 %
Fremtidig lønnsøkning	2,75 %	2,50 %
Regulering av grunnbeløp	2,50 %	2,25 %
Regulering av løpende pensjon	1,75 %	1,50 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %	14,10 %

## NOTE 14 - PENSJONER

PENSJONSKOSTNADER	SELSKAP		KONSERN	
	2018	2017	2018	2017
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 834	4 742	21 473	19 306
Netto rentekostnad	689	528	1 011	1 312
Administrasjonskostnader	1 135	826	4 138	2 786
Arbeidsgiveravgift	1 146	1 254	4 782	5 346
<b>Årets pensjonskostnad før egenandel</b>	<b>8 804</b>	<b>7 350</b>	<b>31 404</b>	<b>28 751</b>
Egenandel - personaltrekk	-576	-621	-2 660	-2 857
<b>Årets pensjonskostnad</b>	<b>8 228</b>	<b>6 729</b>	<b>28 744</b>	<b>25 894</b>
<b>PENSJONSFORPLIKTELSE OG PENSJONSMIDLER I SELSKAPSREGNSKAPET</b>				
Brutto pensjonsforpliktelse	-190 202	-201 223	-987 720	-1 009 275
Virkelig verdi pensjonsmidler	172 017	174 609	921 069	898 625
<b>Netto pensjonsforpliktelse</b>	<b>-18 185</b>	<b>-26 614</b>	<b>-66 651</b>	<b>-110 650</b>
Arbeidsgiveravgift	-2 564	-4 448	-14 461	-8 236
<b>Balanseført pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>-20 749</b>	<b>-31 062</b>	<b>-81 112</b>	<b>-118 886</b>
<b>ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I SELSKAPSREGNSKAPET</b>				
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-31 062	-22 375	-118 886	-30 310
Pensjonsforpliktelse overtatt/overdratt virksomhet	722	-2 020	3 202	-75 737
Resultatført pensjonskostnad	-8 804	-7 350	-39 925	-29 383
Premiebetaling	5 267	7 590	57 902	31 056
Estimatavvik ført mot egenkapitalen	13 126	-6 907	18 321	-14 513
<b>Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>-20 749</b>	<b>-31 062</b>	<b>-81 112</b>	<b>-118 886</b>

## NOTE 15 - LANGSIKTIGE LÅN

### SELSKAP

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt :

Ansvarlig lån	192 052
<b>Sum som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt</b>	<b>192 052</b>

### KONSERN

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	2018	2017
Ansvarlig lån	196 117	540 612
<b>Sum som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt</b>	<b>196 117</b>	<b>540 612</b>

Det er i forbindelse med fusjonen i 1998, inngått avtaler om ansvarlige lån med eierkommunene. I 2018 har fem av eierkommunene motregnet ansvarlig lån med kr. 349 mill. i forbindelse med kjøp av Haugaland Næringspark AS.

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
Obligasjonslån	300 000	07.02.2019	1,76 %
Obligasjonslån	300 000	20.09.2021	2,16 %
<b>Sum</b>	<b>600 000</b>		

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 %

<b>Virkelig verdi av rentebytteavtalene per 31.12</b>	<b>-9 750</b>
---	---------------

\* Sertifikat- og obligasjonslånene samt rentebytteavtalene ligger i SKL

## NOTE 16 - SKATTEKOSTNAD - ALMINNELIG INNTEKTSSKATT

Betalt skatt på alminnelig inntekt fremkommer slik:	SELSKAP		KONSERN	
	2017	2018	2018	2017
Årets resultat før skatt	58 296	202 824	1 288 861	377 869
Permanente forskjeller	-16 034	-1 462	-12 552	-15 042
Ikke skattepliktige inntekter tilknyttede selskaper	-49 104	-205 508	-154 748	-52 514
Endringer aksjer / andeler uten skatteeffekt	300	313	313	300
Avgitt konsernbidrag	0	0	0	-
Endring i midlertidige forskjeller	9 543	3 833	-137 880	-48 259
Grunnlag betalbar alminnelig inntektsskatt	3 000	0	983 993	262 355
Beregnet betalbar alminnelig inntektsskatt 23 % (24 % 2017)	751	0	228 031	62 965
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	1,3 %	0,0 %	17,7 %	16,7 %

Skattekostnad på alminnelig inntekt:	SELSKAP		KONSERN	
	2017	2018	2018	2017
Betalbar skatt ordinær inntekt	720	0	228 031	78 441
Skatteeffekt av konsernbidrag	-	0	0	-
Endring utsatt skatte/skattefordel	-1838	-522	33 600	-4 766
For lite avsatt skatt tidl. år/ andre justeringer	0	4 090	4 108	-
Skattekostnad alminnelig inntekt	-1 118	3 568	265 738	73 675

Skatteeffekt i alminnelig inntekt av midlertidige forskjeller:	SELSKAP		KONSERN	
	2017	2018	2018	2017
Anleggsmidler	-10 122	-9 700	-288 107	-287 031
Varebeholdning	-1 656	0	-1 580	-3 236
Fordringer	-847	-250	-12 710	-11 478
Gevinst- og tapskonto	8 467	6 774	-71 941	-89 933
Uopptjent inntekt	0	0	0	0
Pensjoner	-31 062	-20 749	-81 112	-113 148
Avsetninger og periodiseringer	-10 000	-12 000	30 190	-50 128
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>-45 220</b>	<b>-35 926</b>	<b>-425 260</b>	<b>-554 955</b>
Underskudd til fremføring	0	0	-17 685	-11253
<b>Brutto grunnlag alminnelig inntekt</b>	<b>-45 220</b>	<b>-35 926</b>	<b>-442 945</b>	<b>-566 208</b>
Netto utsatt skatt (skattefordel) *1	-10 400	-7 904	-97 448	-130 228
Avvik mellom regnskap og endelig ligning	0	0	0	0
Netto utsatt skatt (-skattefordel) i balansen *1	-10 400	-7 904	-97 448	-130 228

\*1 Utsatt skatt er beretnet til 23 % i 2017 og 22 % i 2018

### GRUNNRENTESKATT

Betalt grunnrenteskatt fremkommer slik:	SELSKAP		KONSERN	
	2017	2018	2018	2017
Normert inntekt produksjonsanlegg i grunnrente	0	0	1 012 605	79 727
Kostnader innenfor grunnrentebeskatning	0	0	-170 237	-18 413
Skattemessige avskrivninger kraftanlegg	0	0	-53 928	-6 826
Årets friinntekt	0	0	-10 215	-741
Benyttet negativ grunnrenteinntekt til fremføring	0	0	-347	-238
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	0	0	777 878	53 509
Beregnet betalbar grunnrenteskatt	0	0	277 702	18 354
Effektiv skattesats grunnrenteskatt	0,0 %	0,0 %	35,7 %	34,3 %

Kostnad grunnrenteskatt fremkommer slik:	SELSKAP		KONSERN	
	2017	2018	2018	2017
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	277 702	18 354
Endring i utsatt grunnrenteskatt	0	0	-773	12 182
Grunnrenteskatteskostnad	0	0	276 929	30 535

## NOTE 16 - SKATTEKOSTNAD - ALMINNELIG INNTEKTSSKATT

Skatteeffekt i grunnrenteskatt av midlertidige forskjeller:	SELSKAP		KONSERN	
	2017	2018	2018	2017
Anleggsmidler	0	0	-429 193	-442 661
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	0	0	-5 951	-6 162
Brutto grunnlag grunnrenteskatt	0	0	-435 144	-448 823
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen *2	0	0	-161 003	-160 229

\*2 Utsatt skatt i grunnrente er beregnet til 35,7 % for 2017 og 37 % for 2018

### OPPSUMMERING / TOTALT

Total betalbar alminnelig- og grunnrenteskatt:	SELSKAP		KONSERN	
	2017	2018	2018	2017
Betalbar alminnelig skatt	465	0	228 031	149 259
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	277 702	148 461
<b>Sum betalbar skatt i balansen</b>	<b>465</b>	<b>0</b>	<b>505 732</b>	<b>297 720</b>

Total skattekostnad alminnelig- og grunnrenteskatt:	SELSKAP		KONSERN	
	2017	2018	2018	2017
Skattekostnad alminnelig inntekt	-1 118	3 568	265 738	73 675
Skattekostnad grunnrenteskatt	0	0	276 929	305 35
<b>Sum skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>-1 118</b>	<b>3 568</b>	<b>542 667</b>	<b>104 211</b>
Effektiv skattesats av resultat før skatt	-1,92 %	1,76 %	42,10 %	27,58 %
Effektiv skattesats justert for inntekt fra tilknyttede selskap	-12,16 %	-132,95 %	47,85 %	32,03 %

Total utsatt skatt alminnelig- og grunnrenteskatt:	SELSKAP		KONSERN	
	2017	2018	2018	2017
Utsatt skatt (fordel) alminnelig inntekt	-10 400	-7 904	-97 448	-130 228
Utsatt skatt (fordel) grunnrenteskatt	-	0	-161 003	-160 229
<b>Sum utsatt skatt (-skattefordel) i balansen</b>	<b>-10 400</b>	<b>-7 904</b>	<b>-258 450</b>	<b>-290 457</b>

## 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 skattetrekkskrav	Sunnhordland Kraftlag AS	6 000
<b>Sum garantiansvar</b>		<b>59 960</b>

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 199 256 000 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 746 194 000. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, 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 2018 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 2018 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 omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende 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 avviklet.

#### *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. Betyggende 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 internkontroll.
- 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 regnskapsestimaterne 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 andre 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 resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

*Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

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

Haugesund, 29. april 2019  
Deloitte AS



**Jørn Marcussen**  
statsautorisert revisor





[hkraft.no](http://hkraft.no)



[haugalandkraft](https://www.facebook.com/haugalandkraft)