



Årsrapport 2019

INNHold

FORORD: MED BÆREKRAFTIG KURS MOT 110 NYE ÅR	3
NØKKELTALL	4
ENGLISH SUMMARY - KEY FIGURES	5
ÅRSBERETNING	6
STYRET I HAUGALAND KRAFT	9
NØKKELAKTIVITETER I 2019	10
EN BÆREKRAFTIG FREMTID STARTER LOKALT	14
FRA ARBEIDSTRENING TIL FAST JOBB – DU MÅ ALDRI GI OPP!	17
VELGER HAUGALANDET ETTER SILDIKON VALLEY	18
RESULTATREGNSKAP	19
BALANSE	20
KONTANTSTRØMOPPSTILLING	22
NOTER TIL REGNSKAPET	23
NOTE 1 - Regnskapsprinsipper	23
NOTE 2 - Salgsinntekter/segmenter	26
NOTE 3 - Mer-mindreinntekt	27
NOTE 4 - Lønnskostnad, antall ansatte, godgjørrelser, lån til ansatte m.v	28
NOTE 5 - Varige driftsmidler	29
NOTE 6 - Datterselskap, tilknyttede selskaper m.m	30
NOTE 7 - Poster som er sammenslått	31
NOTE 8 - Aksjer og andeler i andre foretak m.m	32
NOTE 9 - Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter	33
NOTE 10 - Fordringer	34
NOTE 11 - Aksjekapital, aksjonærinformasjon	34
NOTE 12 - Egenkapital	35
NOTE 13 - Pensjoner	35
NOTE 14 - Langsiktige lån, pant og garantier	37
NOTE 15 - Skattekostnad - alminnelig inntektsskatt	38
REVISORS BERETNING	40



MED BÆREKRAFTIG KURS MOT 110 NYE ÅR

I 110 år har Haugaland Kraft levert fornybar, grønn energi til en region i rivende utvikling. Dette jubileet markerte vi i 2019.

I jubileumsåret bidro vi med nær én milliard kroner til fellesskapet i vår region, som strekker seg fra Boknafjorden i sør til Bjørnefjorden i nord, og fra Utsira i vest til Sauda i øst. Dette er penger som tilbakeføres til lokalsamfunnene i form av utbytte til lokale eiere, kjøp av lokale varer og tjenester, lønn til våre 450 ansatte og eiendomsskatt. Utbyttet til de kommunale eierne kommer innbyggerne til gode, blant annet ved å finansiere velferdstilbud som skole og helse- og omsorgstjenester.

Stor satsing på bærekraft

Vi satser nå energisk mot minst 110 nye år, og som en del av fornybarnæringen er det knyttet høye forventninger til vårt bidrag for en bærekraftig fremtid. Å støtte opp om en bærekraftig og fremtidsrettet samfunnsutvikling i distriktet hører naturlig inn under vår visjon om å «gi kraft til en sterk og attraktiv region». Men det holder ikke å produsere, distribuere og omsette ren energi. For å sikre framtidig konkurransevne, må vi gjøre mye mer!

Bærekraft handler om å ha tre tanker i hodet på én gang – økonomisk verdiskaping, sosial verdiskaping og belastningen på miljø og klima. Både biler, tungtransport, industri og landbruk må elektrifiseres dersom Norge skal nå sitt nasjonale mål om 50 prosent reduksjon av klimagasser innen 2030. Innovasjon, digitalisering og fremtidsrettet telekommunikasjon blir også avgjørende for å nå det nye nullutslippsamfunnet. Samtidig må vi sørge for at dette går hånd i hånd med vårt samfunnsansvar – å bidra til regional trivsel og vitalitet gjennom sosial verdiskaping.

Krever samarbeid, kunnskap og vilje

Høsten 2019 opprettet vi et eget bærekraftprosjekt som skal jobbe for økt bærekraft i alle ledd i verdikjedene våre. Det innebærer også å se utover egen virksomhet – vi må gå sammen om å finne de gode løsningene for fremtiden.

Det fins allerede mange eksempler på bærekraftig samarbeid på tvers av bedrifter og sektorer i vår region. Et eksempel er Utsira-prosjektet, der vi i samarbeid med øykommunen og fylkeskommunen forsker på blant annet lokalproduksjon med sol og vind, batterilagring, smarthus og smarte strømmnett – løsninger som blir avgjørende for å møte klimautfordringene. Flow Maritime Accelerator og Sildikon Valley ble også startet opp i 2019. Dette er tiltak som viser regionens vilje og evne til å koble sammen næringsliv med gründere og studenter som sitter på verdifull, fremtidsrettet kompetanse i omstillingen til fornybarsamfunnet.

Samarbeid, kunnskap og vilje er nøkkelen til økt bærekraft.

Vi håper du vil bli med oss og bidra i 2020 og i årene fremover!

Olav Linga
Konsernsjef



Foto: Haakon Nordvik

NØKKELTALL

(alle tall NOK 1 000)

	KONSERN	
HOVEDTALL	2019	2018
Driftsinntekter	2 365 814	2 652 329
Driftskostnader	1 320 055	1 352 081
Driftsresultat	1 045 759	1 300 248
Årsoverskudd	599 320	746 194
Investeringer	817 326	622 580
Totalkapital	12 442 833	11 603 534
Egenkapital	9 339 316	8 731 085
Arbeidskapital	-352 478	-687 461
Antall ansatte	451	377
Antall årsverk	431	371
FORHOLDSTALL		
RENTABILITET		
Netto driftsmargin	44,2 %	49,0 %
Resultatgrad	25,3 %	28,1 %
Totalrentabilitet	8,7 %	11,5 %
Egenkapitalrentabilitet	6,6 %	8,7 %
SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12		
Egenkapitalandel	75,1 %	75,2 %
Gjeldsbetalingssevne	0,57	0,78
Likviditetsgrad 1	0,72	0,59
Rentedekningsgrad	9,48	10,04
FFO	761 310	1 245 845
FFO/Netto rentebærende gjeld	49,1 %	133,7 %

ENGLISH SUMMARY

COMPANY			GROUP	
2018	2019	Income Statement (NOK 1.000)	2019	2018
139 393	139 017	Operating revenues	2 365 814	2 652 329
138 858	123 278	Operating expenses	1 072 335	1 093 289
534	15 739	Operating income before depreciation	1 293 479	1 559 040
7 206	7 456	Depreciation according to plan	247 720	258 792
-6 672	8 283	Operating income after depreciation	1 045 759	1 300 248
209 496	182 043	Net Financial income	-26 437	-11 386
202 824	190 326	Income before taxes and minority share	1 019 322	1 288 861
3 568	5 637	Taxes	420 002	542 667
199 256	184 689	Net income for the year	599 320	746 194

COMPANY			GROUP	
2018	2019	Balance sheet (NOK 1.000)	2019	2018
3 112 619	3 893 894	Fixed assets	11 523 701	10 619 939
99 077	234 865	Current assets	919 132	983 595
3 211 696	4 128 759	Total assets	12 442 833	11 603 534
1 992 666	2 513 143	Shareholders' equity	9 339 316	8 731 085
512801	999 080	Long-term liabilities	1 831 907	1 201 393
706 228	616 536	Current liabilities	1 271 610	1 671 056
3 211 696	4 128 759	Total liabilities and shareholders' equity	12 442 833	11 603 534

ÅRSBERETNING 2019

1. SELSKAPETS / KONSERNETS VIRKSOMHET

Haugaland Kraft sin virksomhet er knyttet til produksjon, overføring og omsetning av elektrisk kraft og fiber. Forretningskontoret ligger i Haugesund, og selskapet driver sin virksomhet i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden.

Det ble i 2018 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.

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, Sunnhordland og Indre Ryfylke.
- 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, i Sunnhordland og i Indre Ryfylke. 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 2019 2 493 GWh i regionalnettet og 1 968 GWh i distribusjonsnettet. Driftssentralen har i 2019 registrert ikke-levert energi i eget nett på ca. 0,01 % av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt 259 MWh med KILE-kostnader på kr. 11,1 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 2019 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, Bokn, Etne, Sauda, Sveio, Stord, Suldal og Utsira.

Kraftprisene har de siste årene variert mye. Gjennomsnittlig områdepris ble 38,7 øre/kWh, som er en reduksjon på 7 % fra 2018.

Ulike strømprisportaler har gjennom året vist at Haugaland Kraft har vært en leverandør med konkurransedyktige priser. Vi vil i 2020 fortsette å ha fokus på å kunne tilby våre kunder attraktive strømprodukter.

Haugaland Kraft Fiber AS

I 2019 har Haugaland Kraft levert fiber til 2390 nye egne kunder. Av disse var 390 bedriftskunder. Ved utgangen av året hadde vi over 35 600 aktive egne kunder, og inkludert partnere totalt 47 000 aktive kunder i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden.

Totalt i partnerskapet har vi levert bedriftstjenester til 2 420 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 (SKL)

Haugaland Kraft eier ved utgangen av 2019 56,7 % av SKL. Selskapet er et rendyrket konsern innenfor produksjon og utvikling av fornybar vannkraft. 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 Eikelandsosen 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. I konsernet inngår også 9 småkraftverk i egne selskap.

Produksjonen i 2019 var på totalt 2 149 GWh i SKL. Det er 75 GWh eller 3 % mindre enn det som er regnet som middelproduksjon. Det skyldes i hovedsak mindre nedbør høsten 2019. De konsoliderte småkraftverkene hadde en produksjon på 68 GWh. Dette er 24 GWh lavere enn middelproduksjon, og skyldes blant annet den tørre høsten og lite snø i inngangen til året.

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, solcelleanlegg, fjernvarme, fiber, Altibox og alarm
- Faktura
- Måling og avregning
- Kundeservice til fem fiberpartnere i regionen

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 2019 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, i Sunnhordland og Indre Ryfylke, 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 451 personer med til sammen 431 årsverk. Av disse utgjorde lærlinger 27 personer. I holdingselskapet var det ved årsskiftet 72 ansatte.

Gjennomsnittlig sykefravær i konsernet var 3,39 % mot 3,16 % i 2018. Sykefraværet i holdingselskapet var 5,21 %. Tallene for registrert sykefravær gjelder både egen- og legemeldt.

I forbindelse med det kontinuerlige forbedringsarbeidet, har Haugaland Kraft stort fokus på forbedringsmeldinger fra alle ansatte. I 2019 ble det meldt inn 1335 forbedringsmeldinger, mot 865 i 2018.

I 2019 hadde vi 46 rapporterte personskader på eget personell. 1 av skadene medførte personskade med fravær. Konsernets H1-faktor lå på 1,2 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 aksjonærvälgte – 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.

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 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 AS 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. Resultatene blir rapportert i Miljøfyrtårnportalen. I den forbindelse er avfallshåndtering et av områdene som har høy prioritet. Vår kildesorteringsgrad i 2019 var på 92 %. Sertifikatets gyldighetsperiode er tre år, og Haugaland Kraft skal resertifiseres neste gang i 2022.

6. 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 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 2019 en omsetning på kr. 2 366 mill., mot kr. 2 652 mill. i 2018. Resultat for 2019 ble kr. 599 mill., hvorav kr. 484 mill. er Haugaland Krafts eieres andel. Tilsvarende tall for 2018 var kr. 746. i resultat hvorav kr. 581 mill. var Haugaland Kraft eiernes andel.

Resultatet i 2018 inkluderer en regnskapsmessig gevinst ved salg av Haugaland Næringspark på kr. 151 mill. Holdingselskapet hadde i 2019 en omsetning på kr. 139 mill. som er uendret fra 2018. Resultat ble kr. 185 mill. mot kr. 199 mill. i 2018.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettoleieinntekter utgjorde 35 % av driftsinntektene i 2019.

SKL sitt resultat inngår med kr 269 mill. mot kr. 355 mill. i 2018. Haugaland Kraft har god likviditet og konsernets evne til finansiering er god.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året kr. 12 443 mill. Egenkapitalen inkludert minoritet utgjorde kr 9 339 mill. For holdingselskapet er tilsvarende tall kr. 4 129 mill. og kr. 2 513 mill. Dette gir en egenkapitalandel på 75 % for konsernet og 61 % for holdingselskapet.

Det er ikke inntruffet vesentlige hendelser etter regnskapsårets slutt som er av betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat i 2019.

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 produkter.

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

Koronaepidemien påvirker Haugaland Kraft ved at våre kunder kan få betalingsproblemer. I tillegg gir Haugaland Kraft en rabatt til kundene på kr. 30 mill. på grunn av koronakrisen i 2020. Konsernet har en god balanse og finansiell stilling til å kunne møte de utfordringene vi står overfor.

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.

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. 59 % av konsernets langsiktig gjeld i er sikret gjennom rentebytteavtaler. Ett prosentpoeng endring i rentenivå vil ha en resultat effekt i konsernet på +/- kr 10 mill., gitt gjeldsnivået per 31.12.2019.

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 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. 599 mill. hvorav Haugaland Krafts eiernes andel utgjør kr. 484 mill. Haugaland Kraft AS har et overskudd på kr. 185 mill. Styret foreslår at resultatet disponeres med kr. 235 mill. til utbytte, og at resten tas fra annen egenkapital.



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 2019

Styreleder:

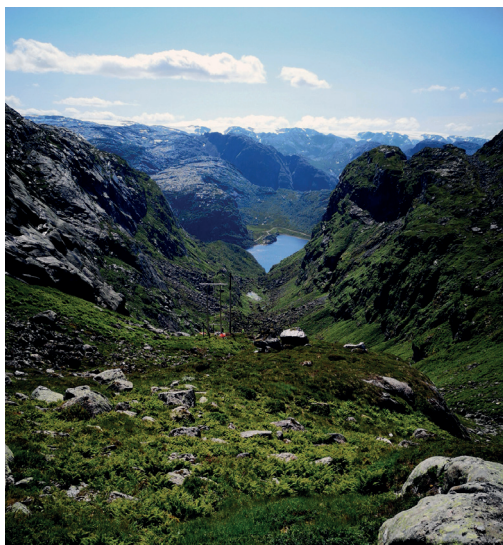
Petter Steen jr

Styremedlemmer:

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

NØKKELAKTIVITETER I 2019

HAUGALAND KRAFT NETT



20 kilometer med nye kraftlinjer mellom Mauranger og Jondal muliggjør ny vannkraftproduksjon i Ullensvang kommune.

LEGGER TIL RETTE FOR NY VANNKRAFT-PRODUKSJON

I 2019 startet vi anleggsarbeidet på linjene Mauranger-Jukla-Eidesfoss, som vi overtok fra Statnett i 2018. Vi oppgraderer nettet og legger til rette for fremtidig spenningsoppgradering fra 66 til 132 kV (kilovolt), da dagens kapasitet ikke er i samsvar med planlagt ny vannkraftproduksjon i Ullensvang kommune.

Oppgraderingen betyr mer robust strømforsyning til alle strømkunder i området og at flere nye kraftverk på Jondal-sida vil kunne knytte seg til nettet. Dermed får lokalsamfunnet realisert verdiskaping lokalt til beste for grunn- og falleierne, utbyggerne og kommunene.

Kraftledningen går fra Mauranger transformatorstasjon i Kvinnherad via Jukla pumpekraftverk og videre fram til Eidesfossen transformatorstasjon i Jondal. Linjelengden er over 20 kilometer og prosjektet foregår i svært krevende terreng. Prosjektet er planlagt fullført i løpet av 2020.



Stasjonen på Flotmyr fra 1960-tallet oppgraderes og blir nettselskapets første digitale transformatorstasjon. Det bidrar til effektivisering og økt sikkerhet.

FØRSTE DIGITALE TRANSFORMATORSTASJON

Flotmyr transformatorstasjon blir nettselskapets første digitale transformatorstasjon. Digitalisering av transformatorstasjoner forenkler og forbedrer driften samtidig som sikkerheten styrkes.

Transformatorstasjonen på Flotmyr er fra 1960-tallet og forsyner Haugesund sentrum. Arbeidet med oppgraderingen av stasjonen startet i januar 2019 og har som hensikt å øke transformatorstasjonens kapasitet fra 63 til 100 MVA. Dette er nødvendig for å kunne forsyne nye virksomheter i sentrum, deriblant landstrøm til Aibel og Karmsund Havn på Risøy og et nytt sykehus.

Stasjonen utrustes med helt ny fiberoptisk teknologi som erstatter de eksisterende signalkablene. Digitaliseringen bidrar til effektivisering, redusert behov for vedlikehold, økt sikkerhet og fjerndiagnostisering. Når testing av vern- og kontrollanlegg kan utføres fra en driftssentral, sparer vi dessuten miljøet for mye kjøring til og fra stasjonen.

Ombyggingen er planlagt ferdigstilt ved utgangen av 2020.

UTVIDET ANSVAR FOR Å BISTÅ POLITIET

I 2019 ble Det lokale eltilsyn (DLE) v/ Haugaland Kraft Nett sitt ansvar for å bistå politiet i etterforskning av brannsaker utvidet til å gjelde store deler av Rogaland fylke, samt deler av nye Vestland fylke.

DLE samarbeidet dette året med SørVest Politidistrikt i etterforskningen av 32 brannsaker.

DLE har som oppgave å redusere antall skader og ulykker med elektrisk årsak. Årlig gjennomfører DLE over 4000 tilsyn ved boliger og hytter i konsesjonsområdet til Haugaland Kraft Nett. Tilsynet gjennomfører i tillegg en rekke andre oppgaver hvor formålet er å beskytte liv og eiendom for uønskede hendelser relatert til bruken av strøm.



Det lokale eltilsyn (DLE) ved Haugaland Kraft Nett bisto politiet i etterforskningen av 32 brannsaker i 2019.

HAUGALAND KRAFT FIBER

BEST I BRANSJEN – IGJEN

Altibox-kunder er [de mest fornøyde i bredbåndsbransjen for 10. året på rad](#), viste EPSIs kundetilfredshetanalyse for 2019. Vi beholdt dermed topp-plasseringene med de mest fornøyde kundene innen både TV og bredbånd.

GOOGLE WIFI

Altibox inngikk i 2019 avtale med Google om å tilby Google Wifi til sine kunder. Altibox var det første selskapet i Europa med en slik avtale, og det tredje selskapet på verdensbasis. Google Wifi skal bidra til å videreutvikle kundenes wifi-løsning og brukeropplevelse.

AVTALER MED NASJONALE OG INTERNASJONALE OPERATØRER

Haugaland Kraft har hatt langvarige avtaler med flere nasjonale og internasjonale operatører om levering av kommunikasjonstjenester basert på fiber. Flere av disse avtaler er nå reforhandlet med langsiktig horisont.

FIBER I FLERE KOMMUNER

Våren 2019 vant Haugaland Kraft et anbud til Suldal kommune om [utbygging av fiber i Hålandsdalen](#). Avtalen går ut på å bygge fibernett, slik at alle som ønsker det kan få leveranse fra oss. Arbeidet startet i 2019 og skal ferdigstilles sommeren 2020.

Høsten 2019 [vant vi et anbud til Tysvær kommune](#) om utbygging av fiber til 17 områder i kommunen. Avtaleperioden er på to år. Arbeidet er påbegynt og skal være ferdigstilt ved utgangen av 2021. Alle som ønsker fibertilkopling i Tysvær skal da kunne få mulighet til det.

I Vindafjord kommune inngikk vi en avtale om utbygging av fiber til fem områder i kommunen. Vi ferdigstilte utbygging av området Steinbru – Fikse. Det er inngått avtale om utbygging av området Sandeid – Ølen som skal ferdigstilles i løpet av 2020.

Det leveres fremdeles på avtalen vi har med Sveio kommune.

GIGABIT TIL ALLE

I prosjektet «Gigabit til alle» har målet vært å kunne tilby kundene større valgfrihet. Alle kunder skal ha mulighet til å velge høyere hastigheter enn 100 Mbit/s. Store deler av prosjektet ble ferdig i 2019. Det gjenstår noen små gjenstående områder som tas fortløpende i starten av 2020.

SMARTE BYER OG BYGDER

Å bidra til utviklingen av smarte samfunn er en del av fiberselskapets gjeldende strategi. I tråd med strategien har vi i løpet av 2019 etablert grunnleggende elementer i infrastrukturen, som gjør det mulig å levere sensortjenester og andre «smartby» relaterte tjenester.



For 10 året på rad gikk Altibox helt til topps i EPSIs kundetilfredshetanalyse 2019.



Som første selskap i Europa, inngikk Altibox i 2019 avtale med Google om å tilby Google Wifi til sine kunder.



NY AVTALE: Disse signerte avtalen mellom Tysvær kommune og Haugaland Kraft Fiber: Konsernsjef Olav Lingo i Haugaland Kraft (f.v.), salgssjef Hans Haukaas, direktør Jan Håland i Haugaland Kraft Fiber, ordfører Sigmund Lier, rådmann Sigmund Eikje og plansjef John-Fredrik Rognsvaag i Tysvær. **FOTO: TROND TINDELAND**

Nå får 2.250 boliger nytt fiberbredbånd

- Historisk satsing

Haugaland Kraft Fiber har inngått avtale med Tysvær kommune om en større fiber-utbygging.

- En historisk bredbåndssatsing. Innbyggere og eiere av frittsboliger vil få tilgang til topp moderne og fremtidrettede fiberbredbånd, sier ordfører Sigmund Lier.

Han leierer til at satsingen er et resultat

- Dette gir alle innbyggerne mulighet til å ta del i den digitale utviklingen. Skal vi lykkes med vekst og utvikling i hele Tysvær kommune, er bredbånd på lik linje med annen sentral infrastruktur svært viktige avslutter ordføreren.

semsjef i Haugaland Kraft Olav Lingo. Han sier at Haugaland Kraft allerede har investert betydelige beløp i fiberbredbånd i Tysvær. - Med denne avtalen vil vi fortsette arbeidet i samarbeid med kommunen.



Kontrakten om utbygging av fiber i Hålandsdalen i Suldal signeres av ordfører Gerd Helen Bø og direktør i Haugaland Kraft Fiber, Jan Håland.

HAUGALAND KRAFT ENERGI

HMS PÅ TOPP

Det primære markedsområdet til Haugaland Kraft Energi er omtrent det samme som konsernets konsesjonsområde for distribusjon av kraft, dvs. kommunene Karmøy, Haugesund, Tysvær, Vindafjord, Sauda, Suldal.

HMS-arbeidet er det viktigste fundamentet for å lykkes i denne delen av virksomheten. I løpet av 2019 hadde vi ingen personskader med fravær i vår virksomhet.

KUNDETILFREDSHET

I løpet av 2019 ble det gjennomført en KTI undersøkelse blant våre kunder, hvor vi oppnår en total reflektert tilfredshet på 75 av totalt 100 poeng. Dette er på samme nivå som forrige måling i 2018, og viser at vi er blant de beste i bransjen.

KUNDEAPPEN MITT HJEM

I løpet av 2019 ble vår kundeapp [Mitt Hjem](#) videreutviklet. Dette gir våre kunder en god og enkel oversikt over sitt kundeforhold, og mulighet til daglig å følge med strømprisen på børsen.



Haugesunds første ballbinge med automatiske, Solkraft-drevne lys sto ferdig i 2019. Pilotprosjektet skal evalueres i 2020. Foto: Line Møllerhaug.



Interessen for Solkraft var stor i løpet av fjoråret. Også Haugaland Kraft har montert solceller på eget bygg på Stord. Foto: Line Møllerhaug.

SMARTE GATELYS

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 blir viktig å ha kompetanse på. Vi har også i samarbeid med Haugesund Kommune montert en [ballbinge med ledlys og smart styring](#), hvor lysene får strøm fra solceller. Anlegget er ikke tilkoplek strømmettet.

STOR INTERESSE FOR SOLKRAFT

Mulighet til produksjon av egen strøm blir stadig viktigere for våre kunder, og i 2019 har vi hatt en god utvikling av salg solcelleanlegg.

Dette gjelder både i privat og næringsmarkedet. I desember 2018 ble solcelleanlegg med batteri og smart styring montert på vårt bygg på Stord. Det viser en god modell for energi som er fremtidsrettet og fungerer i praksis.

LANSERTE SKYBATTERI

Som eneste aktør i Norge lanserte vi i 2019 batteriløs lagring av solenergi. Skybatteri er en spesialtilpasset tjeneste for kunder som ønsker å lagre sin overskuddsstrøm virtuelt i «skyen». Strømmen kan lagres i skyen når solcelleanlegget produserer mye og hentes ut når strømprisen ellers er høy, typisk om vinteren.

I 2020 vil vi fortsette å ha fokus på å kunne tilby våre kunder attraktive energiprodukter og tjenester, og god kundeservice som kreves i fremtidens energimarked.



Skybatteri

Spar solkraften din

Med det virtuelle Skybatteriet som ble lansert i 2019, kan overskuddsstrøm fra solenergi lagres og hentes ut når strømprisen er høy, typisk om vinteren.

SUNNHORDLAND KRAFTLAG (SKL)



Foto: Tom Haga



Foto: Magne Langåker

STOR PRODUKSJON

Samlet produksjon i SKL sine vannkraftanlegg var i 2019 2149 GWh. Folgefonna og de store vannmagasinene i Blådalsvassdraget er kjempestore batterier, som lagrer vann i stillingsenergi. På få minutter kan vannet settes i arbeid og produsere ren og fornybar strøm. Verdien av slike ressuser kommer bare til å bli høyere i fremtiden. I Blådalsvassdraget alene produserer SKL omtrent 1500 GWh i året. Det er nok strøm til mer enn 75.000 norske husstander

STORE DIMENSJONER I BLÅFALLI VIK

Det er store dimensjoner i kraftverket Blåfalli Vik. 70.000 liter vann i sekundet renner gjennom inntaksventilen når den er helt åpen. Kraftverket har 230 MW installert effekt, og produksjonen i 2019 var 800 GWh, som tilsvarer strøm til 40.000 husstander.

99,9 PROSENT OPPEPID

God drift og riktig vedlikehold er avgjørende for at SKL-kraftverkene har svært høy oppetid. Oppetid betyr at man er klar for produksjon. I 2019 var oppetiden for de store kraftverkene 99,9 prosent.



Folgefonna. Foto: SKL

EN BÆREKRAFTIG FREMTID STARTER LOKALT



I 110 år har Haugaland Kraft vært en leverandør av fornybar, grønn energi. Vi er også en betydelig bidragsyter til økonomisk og sosial verdiskaping i vår region. Å balansere økonomisk verdiskaping med sosial verdiskaping og belastningen på miljø og klima er ifølge FN bærekraft i praksis. Selv om vi allerede gjør mye for å bidra til en lys fremtid, skal vi satse enda mer på bærekraft i årene som kommer.

For å utgjøre en forskjell er det viktig å tenke globalt og handle lokalt. Vi er en del av fornybarnæringen, som har en stor og viktig rolle i arbeidet med å nå både nasjonale og internasjonale klimamål. Både biler, tungtransport, industri og landbruk må elektrifiseres dersom Norge skal nå sitt nasjonale mål om 40 prosent reduksjon av klimagasser innen 2030. I samarbeid med andre, har vi muligheten til å skape smarte byer og bygder og vi må tilby forbrukerne de bærekraftige produktene og tjenestene som de i økende grad etterspør.

Nyoppstartet prosjekt skal gi økt bærekraft

Bærekraftsatsingen ble vedtatt av konsernledelsen høsten 2019, hvorpå det ble etablert en bredt sammensatt prosjektgruppe med representanter fra flere selskaper og stabsområder. Prosjektet skal jobbe frem en bærekraftstrategi med utgangspunkt i FNs tredelte forståelse av bærekraft (klima og miljø, sosial verdiskaping og økonomisk verdiskaping) og FNs bærekraftsmål.

Bærekraft skal integreres i konsernets strategi- og forretningsutvikling, så vel som i daglig drift. Prosjektgruppas oppgaver er å kartlegge nåsituasjonen, anbefale prioriterte målområder, foreslå og iverksette tiltak, forankre internt samt følge opp og rapportere resultater. Det ble avholdt to møter før utgangen av 2019. Ansatte ble informert om bærekraftprosjektet både på et allmøte og en utvidet ledersamling høsten 2019. En beskrivelse av bærekraftsatsingen ble også gjort [tilgjengelig for allmennheten på våre nettsider](#).

TILTAK I 2019

Selv om bærekraftprosjektet er i sin spede begynnelse, gjør Haugaland Kraft allerede mye for bidra til både økonomisk og sosial verdiskaping samt redusere belastningen på miljø og klima i vår region. Her kan du lese om noen av de viktigste tiltakene som ble gjort i 2019.

1. KLIMA OG MILJØ

Haugaland Kraft skal jobbe for minst mulig påvirkning på miljø og klima fra egen virksomhet. Hovedkontoret ble i 2019 resertifisert som Miljøfyrtårn. Miljøfyrtårn er en nasjonal merkeordning som er anerkjent av EU på lik linje med internasjonale merkeordninger. Ordningen skal forbedre virksomheters miljøprestasjoner innen arbeidsmiljø, avfallshåndtering, energibruk, innkjøp og transport. Miljøfyrtårn kan på denne måten bidra til økt bærekraft. I forbindelse med Haugaland Krafts bærekraftprosjekt ble det ved utgangen av 2019 bestemt at tilsvarende sertifisering av hele konsernet blir et viktig tiltak på miljøsidan.

Utprøving av fremtidens strømmaster

Haugaland Kraft Nett startet i 2019 å ta i bruk strømmaster i bærekraftig komposittmateriale. Disse mastene har en levetid på rundt 100 år og krever langt mindre vedlikehold sammenlignet med dagens tremaster, som forvitrer på grunn av vær og hakkespettangrep. Komposittstolpene er miljønøytrale, resirkulerbare og enklere å montere, noe som kan redusere behovet for naturinngrep som anleggsveier og sprenging. Så langt har vi montert fire slike komposittmaster på ulike spenningsnivåer i Tysse i Suldal, på Feøy og i Skipavåg. Kompositt omtales som fremtidens materiale og er noe vi trolig kommer til å ta i bruk mer og mer.



Et prøveprosjekt med geiter som beiter ned vegetasjonen innenfor digitale strømgjerd-er i utvalgte linjetraseer ble startet opp i 2019. Prosjektet videreføres i 2020.

Geiter som linjeryddere

Nettselskapet inngikk avtale med tre lokale geitebønder om et prøveprosjekt der geiter, utstyrt med Nofence-klaver, beiter

ned vegetasjonen i linjetraseene. Nofence er norskutviklede digitale strømgjerder som holder beitedyr innenfor et definert område. Geiter som linjeryddere kan være et mer miljøvennlig alternativ til motorsag og bidra til saktere gjengroing.

Geitene ble testet ut i traseer med henholdsvis 300-, 66- og 22 kV i områder sør for Stakkestadvannet og i Skjold. De foreløpige resultatene fra prøveprosjektet ble vurdert som positive og prosjektet videreføres i 2020.

Elbiler og mindre kjøring

Reduksjon av utslipp fra egen transport- og reisevirksomhet anses som viktig for å redusere konsernets utslipp av klimagasser. Vi har begynt å legge om bilparken vår til utslippsfrie kjøretøy og har hittil kjøpt inn ti elektriske tjenestebiler.

Like viktig som overgang til utslippsfrie kjøretøy er å redusere unødig kjøring. Nye strømmålere (AMS) og sensorteknologi har åpnet for fjerndiagnostisering og feilretting uten fysisk oppmøte. Digitalisering av strømmettet gir også miljøgevinster i form av redusert behov for utskiftning av utstyr og materialer.

2. SOSIAL VERDISKAPING

Haugaland Kraft er opptatt av å fremme en samfunnsansvarlig bedriftskultur. Konsernets visjon, «Vi gir kraft til en sterk og attraktiv region», innebærer blant annet at vi skal utvise et stort samfunnsansvar på ulike områder og overfor ulike grupper i lokalsamfunnet. Det handler om sosial verdiskaping, som er én av de tre pilarene for bærekraft.

Støtter over 100 lag og organisasjoner

Haugaland Kraft ønsker å være en aktiv medspiller til at regionen utvikler seg, og at barn og unge får gode oppvekstvilkår. Hvert år bidrar vi derfor betydelig til regionalt barne- og ungdomsarbeid og kultur- og idrettsliv gjennom våre samarbeidsprogrammer.

I 2019 støttet vi over 100 lag og organisasjoner hjemmehørende i et titalls kommuner i regionen. Det ble inngått eller videreført samarbeidsavtaler innen seks ulike programmer: sunn og aktiv ungdom, breddeidrett, toppidrett, lokale hjelpe- og støtteorganisasjoner, støtteannonser, festival- og kulturliv. Haugaland Kraft er også med i Kirkens Bymisjon sitt sponsorlag, BY:Englane.

I tillegg gir vi hvert år økonomisk støtte til en rekke veldedige formål. Julen 2019 delte vi blant annet ut totalt 100.000 kroner til tre ideelle organisasjoner som de ansatte selv valgte ut: Stiftelsen Norsk luftambulans, Barneavdelingen ved Haugesund sjukehus og Møteplassen Karmøy.

Kåret til årets lærebedrift

Haugaland Kraft tar sikte på å være en av de største lærebedriftene i regionen. I 2019 ble vi kåret til «Årets lærebedrift» i Rogaland av fylkeskommunen. Årets lærebedrift kjennetegnes blant annet av å ha et godt system for opplæring av lærlinger og lærekandidater, samarbeid med skoler og jobber aktivt med å skape et godt arbeids- og læringsmiljø som fremmer utvikling og læring, både som fagarbeidere og menneske.

I løpet av året tok vi imot over 160 videregående elever fra elektrofag som hadde praksis eller utplassering hos oss, og vi deltok på tre yrkesmesser i regionen. Konsernet har en ambisiøs målsetting om at vi for hver 10. fast ansatte skal ha en lærling/ansatt med avtale om arbeidstrening (10 prosent).

For året 2019 oppnådde vi 9,3 prosent. Lærlingene kom fra seks ulike lærefag og hadde bl.a. arbeidsplass i Haugesund, på Fitjar, Stord, i Suldal, Etne, Ølen og i Kvinnherad.

Av de som fikk tilbud om fast ansettelse i konsernet i 2019, hadde tre vært lærling hos oss, og fem personer kom fra avtale om arbeidstrening. Blant dem var Helga Haugland, som du kan lese mer om på [s. 17](#).

Elevbedrift og bærekraftpris

I mange år har Haugaland Kraft vært en hovedsamarbeidspartner til Ungt Entreprenørskap (UE) i Nord-Rogaland. Organisasjonen skal inspirere unge til å tenke nytt og til å skape verdier, blant annet gjennom ungdomsskolefaget «Elevbedrift». I 2019 ble det i Nord-Rogaland drevet cirka 70 elevbedrifter med 316 deltakende ungdommer. Elevene kom fra Tysvær, Sveio, Haugesund, Karmøy og Vindafjord.

Haugaland Kraft anser kompetansebygging som en sentral del av vårt samfunnsansvar og ser på elevbedrift som en arena der ungdommer kan utvikle sine evner til problemløsning, kreativitet, gjennomføring, initiativ, samarbeid og ansvar. Da bærekraftig verdiskaping blir avgjørende i fremtidens arbeidsliv, innførte vi i 2019 «Bærekraftprisen», som en oppfordring til ungdommene om å etablere elevbedrifter tuftet på bærekraftige forretningsideer. Konseptet ble ansett som vellykket og blir videreført i 2020.

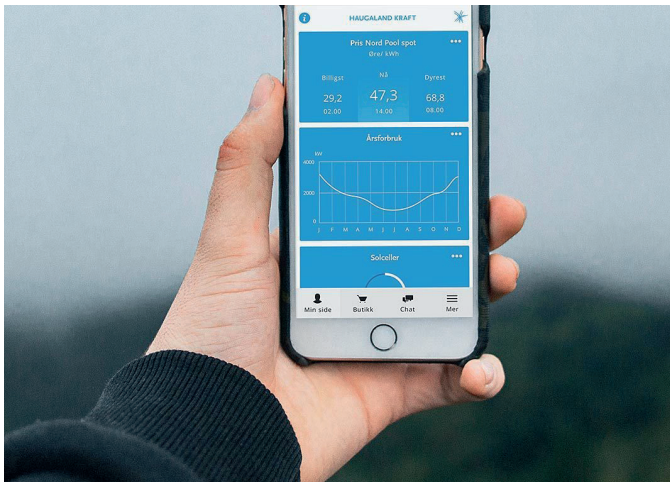


Høsten 2019 ble det opprettet en prosjektgruppe for bærekraft i Haugaland Kraft. Prosjektet skal jobbe for økt bærekraft i konsernet med utgangspunkt i FN's forståelse av bærekraft og bærekraftsmålene.

Henter kloke hoder gjennom Sildikon Valley

Haugaland Kraft anser regionalt samarbeid for kompetansebygging som avgjørende for å bidra til en bærekraftig utvikling av regionen. Vi var derfor én av ti bedrifter som deltok i oppstarten av suksessprosjektet Sildikon Valley i 2019. Haugaland Vekst IKS og Haugesundregionen er ansvarlige for samarbeidsprosjektet, der målet blant annet er å synliggjøre spennende muligheter i regionen overfor nyutdannede med fremtidsrettet og ettertraktet kompetanse.

Konsernet tok imot 11 Sildikon Valley-studenter fordelt på flere spennende utviklingsprosjekter. Én av gruppene vant førstepremie for beste prosjektrapport etter å ha analysert kundereisen i Haugaland Kraft. Bergen-studenten Gina Møller Sandtorv fikk i etterkant av det seks uker lange prosjektet fast jobb i Haugaland Krafts nye avdeling for Digitalisering og Utvikling ([les mer på s.18](#)).



I 2019 intensiverte vi utviklingsarbeidet med kundeappen "Mitt Hjem". Appen skal tilby innsikt i eget strømforbruk, rådgivning og smartstyring av blant annet solceller, Alarm og elbillading..

3. DIGITALISERING & UTVIKLING

Haugaland Kraft er en del av fornybarnæringen, en teknologibedrift og en regionbygger. Å være en spydspiss for innovasjon i egne markeder er en viktig målsetting i forbindelse med vår innsats for økt bærekraft. Det betyr at vi skal drive frem grønn nyskaping og fremtidsrettet teknologi, både gjennom egne initiativ og gjennom samarbeid med andre.

Digitalisering, innovasjon og bærekraft har derfor hatt stort fokus i året som har gått. Ny kompetanse har kommet til og vi har tatt større ansvar for utvikling innomhus. Dette har resultert i en rekke digitale tjenester og satsninger og vi er bedre rustet på veien inn i en digital verden, hvor markeder og omgivelser endrer seg i et stadig økende tempo.

Digitale løsninger og kundeapp

I 2019 etablerte vi digitale løsninger for lokal produksjon av strøm, med solceller og smart styring av strømforbruk, elbillading, lagring og produksjon i bygg. For privatkunder lanserte vi en heldigital løsning for anskaffelse av [Solkraft](#) og [Skybatteri](#). Skybatteri er en virtuell tjeneste som lar privatkunder lagre overskuddsproduksjon fra solcelleanlegget sitt i "skyen", og hente strøm ut når strømprisen ellers er høy.

Vi ser at kundeappen «[Mitt Hjem](#)» blir vår viktigste flate mot privatkunder fremover, og har derfor valgt å intensivere arbeidet med å utvikle denne i takt med våre kunders ønsker og behov. Appen gir kunder innsikt i eget strømforbruk og rådgivning for energieffektivisering. Ambisjonen er å tilby smart styring av solceller, elbillader, batteri og annet elektrisk i huset, i tillegg til for eksempel Alarm, på én og samme plattform.

Smarte byer og bygder

Smarte byer og bygder var også et fokusområde i 2019. Fremtidens by og bygd skal forurense mindre, forbruke smartere og sløse mindre. Gjennom forsknings- og utviklingsavtaler (FoU) med kommuner og partnere har vi testet

ut ulike konsepter hvor vi benytter sensorer tilkoblet Internett («Tingenes Internett», eller «IoT»). Eksempler er sensorer for badetemperaturer, varsling om isdekte veier, telling av folk til fots, fyllingsgrad i søppelspann og vannstands måling. Ved utgangen av året hadde vi mottatt bestillinger som gjør at vi kan satse større på dette i tiden fremover.

Gjør strømmettet smartere

Strøm er samfunnskritisk infrastruktur og den pågående elektrifisering av samfunnet krever betydelige investeringer fra nettselskapenes side. Digitalisering av strømmettet («smarte nett») er et viktig bidrag til økt bærekraft i Haugaland Kraft Nett, da sensorteknologi og bruk av ulike måledata bidrar til økt forsyningsikkerhet og effektivitet.

Nettselskapet har flere prosjekter på gang, og brukte i 2019 store datamengder fra AMS-måleren til å analysere hvor i nettet det er behov for oppgraderinger og vedlikehold. Med AMS-måleren som sensor fant vi også forhold i nettet som kan føre til brann og/eller personskaade. Et annet eksempel er overvåking av nettstasjoner ved hjelp av sensorteknologi. 500 av nettstasjonene våre fikk i 2019 installert sensorer som overvåker temperaturer på anlegg, åpne dører, vanninntrenging m.m. Hensikten er å forebygge jordfeil som kan føre til strømbrudd.

2019 var også året da vi startet opp første fase av «Utsira-prosjektet». Øykommunen Utsira er senter for et FoU-prosjekt der vi forsker på lokal produksjon av energi med sol og vind, batterilagring, mikro-/smarthenet, automatisert styring av energi, fleksibilitetsstyring, smarthus og smarte samfunn. Innsikten vi bygger gjennom disse prosjektene blir avgjørende for å forstå hvordan vi skal fulllektrifisere alle hjem, bedrifter og fremkomstmidler for å møte klimautfordringene. Det gir også kunnskap om hvordan vi skal sikre bedre utnyttelse av nettet og foreta preventivt vedlikehold. Med Haugaland Kraft som en sentral bidragsyter, vant Utsira kommune i 2019 innovasjonskonkurransen «Sammen for smarte og bærekraftige byer og lokalsamfunn», arrangert av DOGA i samarbeid med Nordic Edge og Innovasjon Norge.

Innovativt samarbeid

Vi er stadig på jakt etter eksterne nettverk og samarbeidspartnere som bidrar til å øke verdien av de digitale og innovative tjenestene våre. Vi inngikk i 2019 samarbeid med Haugesund Sparebank om finansiering av solceller, igangsatte spennende FoU-prosjekter med noen av eierkommunene våre og gikk inn som partner i Flow Maritime Accelerator, som skal hjelpe oppstarts- og vekstbedrifter til å konkurrere og vokse innenfor det maritime markedet.

Vi fornyet også samarbeidsavtalene med Gründerloftet, NCE Maritime CleanTech, Norsk Katapult Sustainable Energy, Marin Energi Testcenter AS (Metcentre) og RENergi-programmet. Samarbeidene vil kunne resultere i nye bærekraftige tjenester, inspirasjon og merverdi for egen innovasjon, samt stimulere til regionsutvikling.



I 2019 testet nettselskapet sensorer plassert på høyspentlinje. Sensorene kan bidra til økt forsyningsikkerhet og effektivitet.

FRA ARBEIDSTRENING TIL FAST JOBB – DU MÅ ALDRI GI OPP!

Etter flere år med jobbavslag og arbeidsavklaringspenger, stod Helga Haugland i fare for å bli uføretrygdet – til tross for sterk vilje og evne til å jobbe. I 2019 fikk hun fast jobb i Haugaland Kraft.



Inkludering og mangfold er en viktig del av Haugaland Krafts samfunnsansvar. Helga Haugland var en av flere som i 2019 fikk tilbud om fast jobb i konsernet etter en periode med arbeidstrening via Nav.

bevise arbeidsgivere om å velge henne. Via Nav fikk hun mulighet til arbeidstrening, en ordning der arbeidssøkende får tilrettelegging og opplæring i å utføre arbeidsoppgaver på en ordinær arbeidsplass i en begrenset periode, der lønnsuttgiftene dekkes av Nav.

Målet med arbeidstrening er å skaffe seg erfaring og referanser og forhåpentligvis en fast jobb. Men Haugland var innom mange bedrifter og alltid endte det på samme måte – kroken på døra eller et kort vikariat når avtalen opphørte. I fjor vår snudde heldigvis lykken. Etter tre måneder i arbeidstrening hos Haugaland Kraft, fikk 40-åringen et etterlengtet tilbud om fast jobb. Som konsulent i avdeling for Teknisk kundeleveranse utfører hun i dag etterberegninger av prosjekter i nettselskapet.

– Vi valgte å tilby Helga fast jobb fordi hun gjennom praksis viste oss at hun hadde den rette kompetansen for de oppgavene vi hadde behov for å få løst, sier HR-direktør i Haugaland Kraft, Per Arne Risanger.

En hulle CV betyr ikke alt

Haugaland Kraft anser inkludering og mangfold som en viktig del av sitt samfunnsansvar og skal være blant de største lærebedriftene i regionen. I 2019 hadde seks personer avtale om arbeidstrening hos Haugaland Kraft. Samme året fikk totalt fem personer som tidligere hadde vært i arbeidstrening i konsernet tilbud om fast jobb. Samarbeidet med Nav om arbeidstrening gir folk med utfordringer i arbeidslivet anledning til å vise at de kan, sier HR-direktør Risanger.

– Vi vet at det er mennesker som har utfordringer med å komme i posisjon til å få vist kompetansen sin. Årsaker kan være hull i CV, en funksjonshemming eller andre forhold. Vi ser gang på gang at om vi gir mennesker mulighet, så svarer de med å vise at de kan!

Ber bedrifter være ærlige

Haugland stortrives i jobben sin i nettselskapet, både faglig og sosialt. At flesteparten av kollegaene er menn, synes hun har sine fordeler.

– Mannfolka her sier det de mener og den lette og uformelle stemningen gjør at eg føler jeg kan være meg selv her, smiler hun.

Selv om Haugland ser på arbeidstrening som et godt tilbud, oppfordrer hun bedrifter til å tenke langsiktig og ikke inngå slike avtaler for å få billig arbeidskraft i noen måneder.

– De må være ærlige om hvorvidt de kan tilby noe langsiktig. Samtidig er det utrolig viktig at bedrifter gir folk en sjanse. Gjennom arbeidstrening har jeg lært mye om meg selv og hvordan man kommer seg ut i arbeidslivet. Du må aldri gi opp!

– Jeg er kjempeglad for å ha fått jobben! Her følte jeg at jeg fikk prøve meg ut og vise hva jeg kan. Det var fokus på hva jeg kunne bidra med og jeg følte meg inkludert, sier Haugland.

Haugesunderen har opplevd det som krevende å få innpass i arbeidslivet fordi hun har celebral parese, en tilstand som gir nedsatt taleevne og motorikk. Men arbeidslysten er det ingenting å si på – ei heller utdanning og erfaring fra arbeidslivet.

– Sløsing med ressurser

– Mange med celebral parese har høy utdanning, men får ikke innpass i arbeidslivet. Det er sløsing med ressurser, påpeker Haugland.

Selv har hun markedsføringsutdanning og ti års erfaring med regnskap, grafisk design og HR. Etter nedbemanningen i sin forrige jobb, opplevde hun det likevel som stadig vanskeligere å over-

VELGER HAUGALANDET ETTER SILDIKON VALLEY

– Jeg ble tilbudt en drømmejobb og er klar for å flytte hjem etter studiet. Den utvandrede tysværbuen Gina (27) fikk fast jobb i Haugaland Krafts digitaliseringsavdeling etter deltakelse i suksessprosjektet Sildikon Valley.

Som mange unge haugalendinger valgte Gina Møller Sandtorv å flytte ut for å studere. Hun havnet i Bergen, der hun blant annet har studert medie- og interaksjonsdesign. Etter nesten seks år i byen mellom de sju fjell begynte hjemlengselen etter hvert å melde seg, men tanken på å flytte hjem etter så lang tid var også litt skremmende. «Sildikon Valley» og Haugaland Kraft skulle vise seg å bli døråpneren hun trengte.

– Du blir så trygg i Bergen og bygger deg et nettverk der. Da virker det plutselig så skummelt å flytte hjem igjen og prøve å finne seg en jobb og nettverk der. Sildikon Valley var en mulighet til å utforske hvor aktuelt Hauge-sund kunne være for meg, sier Gina.

Jakter friske hoder

Haugaland Kraft er én av ti bedrifter som i 2019 deltok i samarbeidsprosjektet Sildikon Valley. Prosjektet koordineres av Haugaland Vekst og handler om å synliggjøre spennende muligheter i regionen overfor nyutdannede med fremtidsrettet og ettertraktet kompetanse.

Av 400 søkere fikk 47 heldige studenter seks ukers sommerjobb i en av de involverte bedriftene. Haugaland Kraft tok imot 11 av dem, som ble fordelt på fire ulike utviklingsprosjekter. Blant disse var Gina, som ble utfordret på å forbedre «kundereisen» i konsernet.

– Gjennom Sildikon Valley lærte jeg utrolig mye nytt, både fra de ansatte i Haugaland Kraft og fra samarbeidet med de andre studentene i gruppa. Det var veldig motiverende å få bruke teorien vi har lært på universitetet i praksis på en reell arbeidsplass.

Lokket hjem av tilbud om «drømmejobben»

Da Sildikon Valley tok slutt fikk Gina tilbud om fast jobb i Haugaland Kraft som interaksjonsdesigner i den nye Digitaliserings- og utviklingsavdelingen. I tillegg til å ha sikret seg det hun selv kaller «drømmejobben» når hun til våren er ferdig som student, sitter hun igjen med en styrket oppfatning av Haugalandet som region og arbeidsplass.

– Det er mye mer som rører seg i næringslivet i Haugesund enn jeg noen gang kunne forestilt meg, sier Gina. En annen som er storforneymet med utbyttet av Sildikon Valley så langt, er direktør for Utvikling og Digitalisering i Haugaland Kraft, Stein Inge Morisbak.

– Vi er veldig imponert over jobben studentene har gjort for oss og tar med oss arbeidet i våre egne innovasjonsprosjekter. Rekruttering av nyutdannede «digitale innfødte» er uvurderlig for innovasjonsevnen og at vi har fått Gina med på laget har vært en stor suksess. Sildikon Valley er et fantastisk initiativ som treffer godt med Haugaland Krafts bærekraftssatsing, og vi er uten tvil med videre.



Gina Møller Sandtorv (t.h.) fikk fast jobb som interaksjonsdesigner i Haugaland Kraft etter suksessprosjektet Sildikon Valley

SILDIKON
VALLEY

RESULTATREGNSKAP

(alle tall NOK 1 000)

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	SELSKAP		NOTE	KONSERN	
	2018	2019		2019	2018
Driftsinntekter	139 393	139 017	2,3,6	2 327 419	2 467 912
Andre driftsinntekter			6	38 395	184 417
Sum driftsinntekter	139 393	139 017		2 365 814	2 652 329
Kraftkjøp og leie av anlegg			3	677 486	614 190
Lønn- og lønnsrelaterte kostnader	64 373	52 645	4,13	149 584	235 089
Andre driftskostnader	74 485	70 633	4,6	245 265	244 010
Ordinære avskrivninger	7 206	7 456	5	247 720	258 792
Sum driftskostnader	146 064	130 734		1 320 055	1 352 081
Driftsresultat	-6 672	8 283		1 045 759	1 300 248
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og datterselskap	208 572	179 493	6	-1 321	7 502
Netto finanskostnad	-923	-2 550	7	25 116	18 888
Netto finansresultat	209 496	182 043		-26 437	-11 386
Ordinært resultat før skatt	202 824	190 326		1 019 322	1 288 861
Skattekostnad på ordinært resultat	3 568	5 637	15	420 002	542 667
Årsresultat	199 256	184 689		599 320	746 194
Majoritetens resultatandel				483 982	580 661
Minoritetens resultatandel				115 338	165 533
Sum				599 320	746 194
OVERFØRINGER/DISPONERINGER					
Utbytte	267 000	235 000			
Overført annen egenkapital	-67 744	-50 311			
Sum disponert	199 256	184 689	12		

BALANSE

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

	SELSKAP		NOTE	KONSERN	
	2018	2019		2019	2018
ANLEGGSMIDLER					
IMMATERIELLE EIENDELER					
Vassdragsrettigheter	-	-	5	5 079 950	5 033 703
Utsatt skattefordel	7 904	-	15	166 818	258 450
Goodwill	-	-	5	18 565	6 857
Sum immaterielle eiendeler	7 904	-		5 265 333	5 299 011
VARIGE DRIFTSMIDLER					
Nettanlegg,produksjonsmidler,maskiner etc.	97 742	110 267	5	5 657 978	4 828 197
Sum varige driftsmidler	97 742	110 267		5 657 978	4 828 197
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER					
Lån til foretak i samme konsern og tilkn.selsk. o.	1 006 360	1 256 546	10	145 900	125 612
Investering i datter- og tilknyttet selskap	1 983 490	2 464 672	6	84 793	87 460
Overfinansiert pensjonsforpliktelse	-	46 317	13	76 690	-
Investering i aksjer og andeler	17 123	16 092	8	293 007	279 660
Sum finansielle anleggsmidler	3 006 973	3 783 627		600 390	492 732
Sum anleggsmidler	3 112 619	3 893 894		11 523 701	10 619 939
OMLØPSMIDLER					
Materialbeholdning	255	210		23 733	17 743
FORDRINGER					
Kundefordringer	1 493	7 526		151 782	213 699
Andre kortsiktige fordringer	84 998	58 078	6	290 762	305 415
Sum fordringer	86 491	65 604	10	442 544	519 113
Bankinnskudd, kontanter o.l.	12 331	169 052	9	452 856	446 738
Sum omløpsmidler	99 077	234 865		919 132	983 595
SUM EIENDELER	3 211 696	4 128 759		12 442 833	11 603 534

BALANSE

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

	SELSKAP		NOTE	KONSERN	
	2018	2019		2019	2018
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
Selskapskapital	234 491	251 029	11	251 029	234 491
Overkursfond/annen egenkapital konsern	872 249	1 391 396		1 391 396	872 249
Sum innskutt egenkapital	1 106 740	1 642 425		1 642 425	1 106 740
OPPTJENT EGENKAPITAL					
Fond for vurderingsforskjeller	560 611	560 611			
Annen egenkapital	325 315	310 107		4 892 207	4 661 791
Sum opptjent egenkapital	885 926	870 718		4 892 207	4 661 791
MINORITET					
Minoritet	-	-		2 804 684	2 962 554
Sum egenkapital	1 992 666	2 513 143	12	9 339 316	8 731 085
GJELD					
Utsatt skatt	-	7 028	15	-	-
Pensjonsforpliktelser	20 749	-	13	-	81 112
Sum kortsiktig gjeld / forpliktelser	20 749	7 028		-	81 112
LANGSIKTIG GJELD					
Ansvarlig lån	192 052	192 052	14	196 296	196 117
Annen langsiktig gjeld	300 000	800 000	14	1 632 264	918 666
Avsetning for forpliktelser				3 347	5 498
Sum langsiktig gjeld	492 052	992 052		1 831 907	1 120 281
KORTSIKTIG GJELD					
Gjeld til kredittinstitusjoner	282 399	149 869		194 880	282 569
Betalbar skatt	-	-	15	328 346	505 732
Leverandørgjeld	6 974	12 091		126 397	167 737
Skyldige offentlige avgifter	3 232	4 518		141 711	150 570
Avsatt utbytte/konsernbidrag	267 000	235 000	12	304 313	365 007
Annen kortsiktig gjeld	146 624	215 058	6	175 964	199 441
Sum kortsiktig gjeld	706 228	616 536		1 271 610	1 671 056
Sum gjeld	1 219 030	1 615 616		3 103 517	2 872 449
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	3 211 696	4 128 759		12 442 833	11 603 534

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(alle tall NOK 1 000)

	SELSKAP		KONSERN	
	2018	2019	2019	2018
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER				
Ordinært resultat før skattekostnad	202 824	190 326	1 019 322	1 288 861
Periodens betalte skatt	-4 387	-	-505 732	-301 809
Ordinære avskrivninger	7 206	7 456	247 720	258 792
Endring i varer	77	45	-5 990	5 682
Endring i kundefordringer	1 929	-6 033	61 917	-78 685
Endring i leverandørgjeld	-7 109	5 118	-41 340	30 737
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-8 509	128 648	-188 416	127 298
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	192 031	325 560	587 481	1 330 877
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-3 977	-20 154	-817 326	-622 580
Endring andre investeringer	39 235	-249 155	-30 967	-5 976
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	35 258	-269 309	-848 293	-628 556
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
Endring langsiktig gjeld	-48 560	500 000	711 626	-346 365
Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	-102 960	-132 530	-87 689	-102 789
Utbetalt utbytte	-116 000	-267 000	-365 007	-169 667
Endring minoritetsinteresser	-	-	8 000	-
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-267 520	100 470	266 930	-618 821
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-40 230	156 721	6 117	83 500
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.	52 561	12 331	446 738	363 236
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	12 331	169 052	452 856	446 738

NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2019

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 Kraft Energi AS
- Haugaland Kraft Fiber AS
- Haugaland Kraft Nett AS
- Afiber AS
- Sunnhordland Kraftlag AS
- Tveitelv Kraftverk AS
- Åkraelva Kraftverk AS
- Storelvi Kraftverk AS
- Suldal Elverk AS
- Økstra Kraftverk AS
- Akslandselva Kraftverk AS
- Steine Kraftverk AS
- Eitro Kraftverk AS
- Tverrelva Kraftverk AS

Følgende selskaper er medtatt etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet:

- Nydalselva Kraftverk AS
- Tysseland Kraftlag AS
- Mosbakka Kraft AS
- Hopselva Kraftverk AS
- Gjønrelva 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 2019. 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.

Energi

Inntekter fra salg av strøm, entreprenørtjenester, solcelleanlegg, billading mv. er opptjent på tidspunktet for levering.

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 % 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 nyttegjørt.

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 37 % 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 %.

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 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

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

1-15 Fusjon

Haugaland Kraft har i 2019 overtatt all virksomhet fra Suldal Elverk KF og nettvirksomhet og eierandel i Sunnhordland Kraftlag fra Fitjar Kraftlag SA. Fusjonen er regnskapsmessig behandlet som oppkjøp med virkning fra 1. januar 2019. Fusjonene er hensyntatt tatt inn i selskapet og konsernet med regnskapsmessig og skattemessig virkning fra denne

datoen. Ved oppkjøpet er det beregnet utsatt skatt på 22 % av forskjellen mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi i den grad det forventes at forskjellen vil utlignes. Anskaffelseskosten for de overtatte virksomhetene og aksjene utgjør kr. 536 mill. er gjort opp med vederlag i aksjer i Haugaland Kraft AS.

NOTE 2 - SALGSINTEKTER / SEGMENTER

Salg fordelt på geografisk marked	SELSKAP		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Haugaland og Sunnhordland	139 017	139 393	2 362 886	2 652 329
Aegder		-	2 928	-
Haugaland og Sunnhordland	139 017	139 393	2 365 814	2 652 329

Fordelt på virksomhetsområder	Haugaland Kraft AS	Haugaland Kraft Fiber AS og Afiber AS	Haugaland Kraft Energi AS	Haugaland Kraft Nett AS	SKL	Eliminering	Konsern
	Salgsinntekter	137 747	389 920	734 112	824 928	970 618	-729 906
Andre inntekter	1 270	13 056	3 172	34 390	15 962	-29 456	38 395
Sum driftsinntekter	139 017	402 977	737 284	859 318	986 580	-759 362	2 365 814
Kraftkjøp/varekost etc.	-	160 792	615 330	286 726	193 905	-579 267	677 486
Andre driftskostnader	130 734	144 278	57 592	291 270	195 395	-176 700	642 569
Sum driftskostnader	130 734	305 070	672 922	577 996	389 300	-755 967	1 320 055
Driftsresultat	8 283	97 907	64 361	281 323	597 280	-3 395	1 045 759

	2019	2018
Driftsresultat nettvirksomheten *	276 669	195 106
Driftsmidler for nett med 1% påslag 1.1*	2 560 052	2 101 749
Driftsmidler for nett med 1% påslag 3.1.1	2 737 117	2 375 397
Gjennomsnitt	2 648 584	2 238 573
Avkastning på nettvirksomheten	10,45 %	8,72 %

* Forskjellen i driftsresultat nettvirksomheten og driftsresultatet for Haugaland Kraft Nett AS i tabellen over er knyttet til øvrig virksomhet i nettselskapet.

** Driftsmidler for nett 1.1 2019 inkluderer nettkapitalen overtatt fra Fjær Kraftlag og Suldal Bverk 1.1.2019

NOTE 3 - MER-MINDREINNTEKT

BEREGNING AV TILLATT INNTEKT	2019	2018
Inntektsramme inkl. justeringer	560 004	489 106
Netto kostnader overliggende nett	231 768	220 346
Eiendomsskatt	19 561	17 001
Justering for tidsetterslep i inntektsramme	17 388	52 343
Godkjente FoU kostnader	5 940	3 884
KILE	-11 071	-14 885
Avvik fra tidligere år mot NVE	1 337	9 920
Harmoni inntekt fra sammenslåing med SKL i 2016	-	30 530
Sum tillatt inntekt	824 928	808 245

FAKTISKE INNTEKTER	2019	2018
Fakturerte overføringsinntekter	760 920	725 180
Ventetariff og saldooppgjør	8 195	1 621
Purregebyrer/morarenter	1 805	1 686
Sum faktiske inntekter	770 921	728 487

ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTEKT	2019	2018
Tillatt inntekt	824 928	808 245
Fakturert inntekt	-770 921	-728 487
Årets beregnede endring mer-/mindreinntekt	54 007	79 758

UTVIKLING AV BALANSE MER-/MINDREINNEKT	2019	2018
Inngående balanse mer-/mindreinntekt	63 419	-16 055
Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt	180	-284
Sum inngående balanse mer-/mindreinntekt	63 599	-16 339
Årets endring i mer-/mindreinntekt	54 007	79 578
Årets renter av mer-/mindreinntekt	1 815	180
Mer-(mindreinntekt fusjonert inn fra Suldal Elverk og Fitjar Kraftlag	7 495	
Utgående balanse mer-/mindreinntekt	125 101	63 419
Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt	1 815	180
Sum utgående balanse mer-/mindreinntekt	126 916	63 599

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

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

Lønnskostnader	SELSKAP		KONSERN	
	2019	2018	2019	2018
Lønninger inkl. pensjonskostnader	50 689	43 674	293 059	257 596
Folketrygdavgift	9 119	7 080	50 109	42 868
Pensjonskostnader	-12 985	7 506	-81 057	35 095
Aktivert lønn	-256	-	-127 653	-115 354
Andre lønnskostnader	6 079	6 113	15 127	14 884
Sum lønnskostnader	52 645	64 373	149 584	235 089

	SELSKAP	KONSERN
Gjennomsnittlig antall årsverk	61	431

Godtgjørelser til ledende personer	KONSERNSJEF	STYRET
Lønn og godtgjørelser	1 940	-
Bilgodtgjørelse etc.	121	-
Styrehonorar	-	808
Sum	2 061	807

Servicekost pensjoner for konsernsjef	209
--	------------

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	222	932
Andre tjenester	599	650

NOTE 5 - 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.	-	-	61 980	-	-	-	118 968	1 081	182 029
Årets avgang	-	-	-737	-	-	-	-	-	-737
Årets tilgang	-	-	5 103	-	-	-	259	14 791	20 154
Ansk.kost 31.12	-	-	66 347	-	-	-	119 227	15 872	201 446
Akk. avskrivninger	-	-	-49 482	-	-	-	-41 696	-	-91 178
Bokført verdi	-	-	16 865	-	-	-	77 531	15 872	110 267
Årets avskrivning	-	-	5 465	-	-	-	1 991	-	7 456
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.	5 033 703	9 351	194 510	1 137 128	1398143	3 499 341	386 749	257 890	11 916 813
Årets avgang	-	-	-14 952	-	-	-1 045	-	-	-15 997
Årets tilgang gjennom fusjon	46 247	16 973	4 770	32 534	37891	156 720	22 191	3 238	320 563
Årets tilgang	-	-	36 276	190 810	40 791	253 106	15 250	281 092	817 326
Ansk.kost 31.12	5 079 950	26 324	220 605	1 360 471	1 476 825	3 908 122	424 190	542 220	13 038 707
Akk. avskrivninger	-	-7 758	-136 619	-595 311	-98 640	-1 341 127	-102 760	-	-2 282 215
Bokført verdi	5 079 950	18 565	83 985	765 160	1 378 185	2 566 995	321 430	542 220	10 756 493
Årets avskrivning	-	5 265	21 561	60 972	48 910	102 174	8 838	-	247 720
Avskr.satser	0 %	20 %	8,3-33,3 %	4-33,3 %	1,3-4 %	2-33,3 %	0-10 %		

Konsernets goodwill er knyttet til kjøp av omsetningsvirksomheten fra Skånevik Ølen Kraftlag i 2017 og omsetningsvirksomheten fra Suldal Elverk i 2019.

NOTE 6 - DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAPER M.M

SELSKAPSREGNSKAPET - DATTERSELSKAP

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Anskaffelseskost	Egenkapital		Bokført verdi 31.12
					31.12	Årets resultat	
Haugaland Kraft Energi AS	2015	Haugesund	100,0%	21 250	209 598	50 521	21 250
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100,0%	128 584	683 743	83 801	128 584
Haugaland Kraft Nett AS	2015	Haugesund	100,0%	342 317	1 788 069	199 067	342 317
Afiber AS	2017	Kragerø	80,0%	32 800	28 699	-8 464	32 800
Sunnhordland Kraftlag AS	1951/2017/2019	Stord	56,7%	1 939 721	2 434 147	269 487	1 939 721
SUM				2 464 673			2 464 672

Haugaland Kraft AS har i 2019 mottatt kr. 10 725 ' i konsernbidrag fra Haugaland Kraft Energi 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%	50 521
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100,0%	83 801
Haugaland Kraft Nett AS	2015	Haugesund	100,0%	199 067
Afiber AS	2017	Kragerø	80,0%	-8 464
Sunnhordland Kraftlag AS	1951/2017/2019	Stord	56,7%	269 487
Tveitelva Kraftverk AS	2017	Stord	100,0%	-1 047
Åkraelva Kraftverk AS	2017	Stord	100,0%	-518
Storelvi Kraftverk AS	2017	Stord	100,0%	-2 160
Suldal Elverk AS	2019	Suldal	100,0%	1 998
Økstra Kraftverk AS	2019	Suldal	100,0%	-45
Akslandselva Kraftverk AS	2017	Stord	75,4%	-113
Steine Kraftverk AS	2019	Suldal	70,0%	556
Eitro Kraftverk AS	2017	Fusa	50,5%	-344
Tverrelva Kraftverk AS	2017	Stord	51,0%	1 489
SUM				594 228

KONSERNREGNSKAPET - TILKNYTTETE SELSKAPER REGNSKAPSFØRES ETTER EGENKAPITALMETODEN

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi	
					31.12	Endring i 2019
Nydalselva Kraftverk AS	2017	Sogn	50,0%	41 715	58 368	2 838
Tysseland Kraftlag AS	2017	Sauda	40,0%	27 451	25 913	-1 044
Mosbakka Kraft AS	2017	Sauda	50,0%	4 141	3 656	-262
Hopselva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,6%	6 301	-2 850	-2 984
Gjønelva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,8%	147	-295	-362
SUM				79 755	84 793	-1 814

NOTE 6 - 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	138 164	-
Kjøp av varer og tjenester	Andre driftskostnader		Datterselskap	899	-
Renteinntekter datterselskaper	Finansposter		Datterselskap	27 077	-
Rentekostnader eierkommuner	Finansposter	Eierkommuner	Eiere	-5 442	-5 442
SUM				160 698	-5 442

Transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige betingelser.

MELLOMVÆRENDE MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAPER, TILKNYTTETE SELSKAPER OSV.

Selskapsregnskapet

Datterselskaper	2019	2018
Fordringer - langsiktig	1 256 246	1 006 360
Kundefordringer	9 922	9 840
Andre fordringer - kortsiktig	41 518	75 144
Mottatt konsernbidrag*	10 725	3 064
Leverandørgjeld	-432	-31
Annen kortsiktig gjeld	-190 559	-127 160
SUM	1 127 420	967 217

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

NOTE 7 - POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT

SELSKAP	2019	2018
Inntekt på investering i datterselskap	179 493	64 391
Gevinst ved realisasjon av datterselskap	-	144 181
Sum inntekt på investering i datter og tilknyttet selskap	179 493	208 572

	2019	2018
Renteinntekt fra selskap i samme konsern	27 077	20 248
Rente-/finansinntekter	1 467	1 666
Netto gevinst/tap salg av aksjer	-	3 653
Nedskrivning aksjer	-152	-313
Renter eierkommuner	-5 442	-12 589
Rente-/finanskostnader	-20 400	-11 743
Sum netto finansposter	2 550	923

KONSERN	2019	2018
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	-1 321	7 502
Sum inntekt på investering i datter og tilknyttet selskap	-1 321	7 502

	2019	2018
Rente-/finansinntekter	26 709	28 395
Netto gevinst/tap salg av aksjer	-	3 653
Nedskrivning aksjer	-152	-313
Renter eierkommuner	-5 442	-12 589
Andre finanskostnader	-46 230	-38 035
Sum netto finansposter	-25 116	-18 888

NOTE 8 - AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK M.M

SELSKAP

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Forretningskontor	Kostpris	Balanseført verdi
Såkorn Invest II AS	2,2 %	Stavanger	3 013	-
NO-UK Com AS	5,0 %	Hjelmeland	639	639
Avaldsnes Elite AS	10,1 %	Avaldsnes	204	-
Sustainable Energy AS	15,2 %	Stord	250	250
Atheno AS	6,2 %	Stord	200	200
Kapital HK pensjonskasse	100,0 %	Haugesund	15 000	15 000
Øvrige	-		3	3
Sum			19 309	16 092

KONSERN

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Forretningskontor	Kostpris	Balanseført verdi
Såkorn Invest II AS	4,3 %	Stavanger	6 119	3 094
NO-UK Com AS	5,0 %	Hjelmeland	639	639
Avaldsnes Elite AS	10,1 %	Avaldsnes	204	-
Sustainable Energy AS	15,2 %	Stord	250	250
Atheno AS	6,2 %	Stord	200	200
Kapital HK pensjonskasse	100,0 %	Haugesund	15 000	15 000
Validér AS	11,0 %	Bergen	975	975
Jarlshaug Kraftverk AS	100,0 %	Stord	153	153
Saudafallene AS	15,0 %	Sauda	260 718	253 770
Vestavind Offshore AS*	30,0 %	Bergen	31 500	-
Risvollselva Kraftverk AS	65,0 %	Stord	14 138	14 138
Hardanger Kraft AS*	65,0 %	Odda	4 290	4 290
Greenstat AS	-	Bergen	300	300
Vestkraft AS*	100,0 %	Stord	103	103
Øvrige	-		94	94
Sum			334 683	293 007

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

NOTE 9 - BANKINNSKUD, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

SELSKAP	2019	2018
Bankinnskudd, kontanter og lignende	169 052	12 331
Totalt	169 052	12 331

	2019	2018
Ubenyttede trekkrettigheter	500 131	167 601
Totalt	500 131	167 601

Av bankinnskudd utgjør kr. 2 481' 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 utgjorde datterselskapenes innestående på konsernkontoordningen kr. 88 320'. Beløpet er i selskapsregnskapet klassifisert som annen kortsiktig gjeld.

KONSERN	2019	2018
Bankinnskudd, kontanter og lignende	452 856	446 738
Totalt	452 856	446 738

	2019	2018
Ubenyttede trekkrettigheter	1 313 120	1 119 601
Totalt	1 313 120	1 119 601

Av bankinnskudd utgjør bundne midler kr. 63 208', 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 31 600'.

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. 19 294'.

Konsernet har depotkonto som sikkerhetsstillelse for handel i Elspot og Elbas merkedene administrert av Nordpol Spot med kr. 681' per 31.12.

Innestående på skattetrekkkonto pr 31.12 er kr. 11 634'. SKL har i tillegg stilt en bankgaranti på kr. 6 000' til dekning av skattetrekkmidler.

NOTE 10 - FORDRINGER

SELSKAP

Langsiktige fordringer	2019	2018
Utlån til datterselskap	1 241 246	991 060
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 300	15 300
Sum	1 256 546	1 006 360

Kortsiktige fordringer	2019	2018
Kundefordringer	7 526	1 493
Mottatt Konsernbidrag	10 725	3 065
Kortsiktig lån til selskap i samme konsern	41 518	75 143
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	806	1 646
Andre fordringer	5 029	5 145
Sum	65 604	86 491

KONSERN

Langsiktige fordringer	2019	2018
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 300	15 300
Utlån til Saudafallene AS	71 455	71 455
Utlån til tilknyttede selskap	40 149	36 638
Andre utlån	18 996	2 219
Sum	145 900	125 612

Kortsiktige fordringer	2019	2018
Kundefordringer	151 782	213 699
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	144 140	204 004
Andre fordringer	146 622	101 410
Sum	442 544	519 113

NOTE 11 - AKSJEKAPITAL, AKSJONÆRINFORMASJON

AKSJEKAPITALEN I SELSKAPET PR. 31.12	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	502 057 870	0,50	251 029
Sum	502 057 870	0,50	251 029

EIERSTRUKTUR

Selskapets aksjonærer pr. 31.12	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Karmøy kommune	180 968 850	36,05 %	36,05 %
Haugesund kommune	129 027 315	25,70 %	25,70 %
Finnås Kraftlag SA	49 695 686	9,90 %	9,90 %
Tysvær kommune	39 551 725	7,88 %	7,88 %
Vindafjord kommune	27 645 703	5,51 %	5,51 %
Sveio kommune	20 381 332	4,06 %	4,06 %
Skånevik Ølen Kraftlag AS	19 904 301	3,96 %	3,96 %
Fitjar Kraftlag SA	18 738 482	3,73 %	3,73 %
Suldal Kommune	14 504 476	2,89 %	2,89 %
Utsira kommune	1 640 000	0,33 %	0,33 %
Totalt antall aksjer	502 057 870	100,00 %	100,00 %

NOTE 12 - EGENKAPITAL

SELSKAP	Aksjekapital	Overkurs fond	Vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01	234 491	872 249	560 611	325 311	1 992 666
Fusjon Suldal Elverk AS	7 252	227 648			234 900
Fusjon Fitjar Kraftlag SA*	9 286	291 499			300 785
Føring direkte mot egenkapitalen (pensjon)				35 103	35 103
Årets resultat				184 689	184 689
Avgitt utbytte				-235 000	-235 000
Egenkapital 31.12	251 029	1 391 396	560 611	310 102	2 513 143

* Fitjar Kraftlag SA har i 2019 overdratt sin eierandel i SKL samt nettvirksomheten til Haugaland Kraft.

KONSERN	Aksjekapital	Overkursfond	Vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01	234 491	872 249		4 661 791	2 962 554	8 731 085
Kapitalutvidelse fusjon Suldal Elverk AS	7 252	227 648				234 900
Kapitalutvidelse fusjon Fitjar Kraftlag SA*	9 286	291 499		-48 664	-214 538	37 583
Minoritetens andel av kapitalforhøyelse i datterselskap					8 000	8 000
Føring direkte mot egenkapital (pensjon)				30 098	2 643	32 741
Årets resultat				483 982	115 338	599 320
Avsatt utbytte				-235 000	-69 313	-304 313
Egenkapital 31.12	251 029	1 391 395		4 892 208	2 804 684	9 339 316

* Fitjar Kraftlag SA har i 2019 overdratt sin eierandel i SKL samt nettvirksomheten til Haugaland Kraft.

NOTE 13 - PENSJONER

Konsemet 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. Fra 01.01.2020 er alle ansatte født etter 1963 overført til innskuddsordningen.

Konsemet 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.

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

PENSJONSFORUTSETNINGER	2019	2018
Diskonteringsrente	2,30 %	2,60 %
Forventet avkastning	2,30 %	2,60 %
Fremtidig lønnsøkning	2,25 %	2,75 %
Regulering av grunnbeløp	2,00 %	2,50 %
Regulering av løpende pensjon	1,25 %	1,75 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %	14,10 %

NOTE 13 - PENSJONER

PENSJONSKOSTNADER I SELSKAPSREGNSKAPET	2019	2018
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	6 020	5 834
Netto rentekostnad	479	689
Resultatført planendring	-21 620	0
Administrasjonskostnader	1 384	1 135
Arbeidsgiveravgift	849	1 146
Årets pensjonskostnad (- inntekt) før egenandel	-12 889	8 804
Egenandel - personaltrekk	-578	-576
Årets pensjonskostnad (- inntekt)	-13 467	8 228

PENSJONSFORPLIKTELSE OG PENSJONSMIDLERI SELSKAPSREGNSKAPET		
Brutto pensjonsforpliktelse	-212 737	-190 202
Virkelig verdi pensjonsmidler	261 187	172 017
Netto pensjonsforpliktelse	48 449	-18 185
Arbeidsgiveravgift	-2 133	-2 564
Balanseført pensjonsforpliktelse 31.12	46 317	-20 749

ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I SELSKAPSREGNSKAPET		
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-20 749	-31 062
Pensjonsforpliktelse overtatt/overdratt virksomhet	-7 322	722
Resultatført pensjonskostnad	12 889	-8 804
Premiebetaling	11 757	5 267
Estimatavvik ført mot egenkapitalen	49 742	13 126
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12	46 317	-20 749

PENSJONSKOSTNADER I KONSERNREGNSKAPET		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	22 086	21 473
Netto rentekostnad	467	1 011
Resultatført planendring	-95 556	-
Administrasjonskostnader	5 504	4 138
Arbeidsgiveravgift	3 114	4 782
Årets pensjonskostnad (- inntekt) før egenandel	-64 385	31 404
Egenandel - personaltrekk	-2 881	-2 660
Årets pensjonskostnad (- inntekt)	-67 265	28 744

PENSJONSFORPLIKTELSE OG PENSJONSMIDLERI KONSERNREGNSKAPET		
Brutto pensjonsforpliktelse	-1 027 883	-987 720
Virkelig verdi pensjonsmidler	1 111 481	921 069
Netto pensjonsforpliktelse	83 599	-66 651
Arbeidsgiveravgift	-6 908	-14 461
Balanseført pensjonsforpliktelse 31.12	76 690	-81 112

ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I KONSERNREGNSKAPET		
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-81 112	-118 886
Pensjonsforpliktelse overtatt/overdratt virksomhet	-9 529	3 202
Resultatført pensjonskostnad	79 076	-39 925
Premiebetaling	46 279	57 902
Estimatavvik ført mot egenkapitalen	41 976	18 321
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12	76 690	-81 112

NOTE 14 - LANGSIKTIGE LÅN, PANTSTILLELSER OG GARANTIER

SELSKAP

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt :

Ansvarlig lån	192 052
Sum som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	192 052

Sertifikat- og obligasjonslån*	Restgjeld	Forfall
Obligasjonslån	500 000	02.09.2022
Sum	500 000	

KONSERN

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	2019	2018
Ansvarlig lån	196 117	196 117
Sum som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	196 117	196 117

Det er i forbindelse med fusjonen i 1998, inngått avtaler om ansvarlige lån med eierkommunene. Disse lånene utgjør per 31.12 kr. 192 052'

Lånene forrentes etterskuddsvis én gang pr. år. Lånerente fastsettes som 6 måneders NIBOR + 1,5%, avlest siste virkedag i oktober året før utbetaling. Lånene er avdragsfrie ut 2021. Deretter nedbetales lånene over en periode på 20 år i like store avdrag, første gang i 2022.

Sertifikat- og obligasjonslån	Restgjeld	Forfall
Obligasjonslån	500 000	02.09.2022
Sertifikatlån*	200 000	12.02.2020
Obligasjonslån*	300 000	20.09.2021
Obligasjonslån*	300 000	30.01.2024
Sum	1 300 000	

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	29.08.2029	1,57 %

Virkelig verdi av rentebytteavtalene per 31.12	15 600
---	---------------

* Sertifikat- og obligasjonslånene samt rentebytteavtaler i SKL.

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

Pantsatte eiendeler	Utsteder	Sikret gjeld
Kraftverk med drifts tilbehør og fordringer	Eitro Kraftverk AS	14 000
Kraftverk med drifts tilbehør og fordringer	Økstra Kraftverk AS	6 998
Kraftverk med drifts tilbehør og fordringer	Steine Kraftverk AS	6 600
Sum pant		27 598

NOTE 15 - SKATTEKOSTNAD - ALMINNELIG INNTEKTSSKATT

SKATT PÅ ALMINNELIG INNTEKT

	SELSKAP		KONSERN	
	2018	2019	2019	2018
Betalbar skatt på alminnelig inntekt fremkommer slik:				
Årets resultat før skatt	202 824	190 326	1 019 322	1 288 861
Permanente forskjeller	-1 462	4 065	7 242	-12 552
Ikke skattepliktige inntekter tilknyttede selskaper	-205 508	-168 768	1 321	-154 748
Endringer aksjer / andeler uten skatteeffekt	313	-	-13 495	313
Avgitt konsernbidrag	-	-	-	-
Endring i midlertidige forskjeller	3 833	-25 623	-324 166	-137 880
Grunnlag betalbar alminnelig inntektsskatt	-	-	690 224	983 993
Beregnet betalbar alminnelig inntektsskatt 22 % (23 % 2018)	-	-	228 031	228 031
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	0,0 %	0,0 %	22,4 %	17,7 %

	SELSKAP		KONSERN	
	2018	2019	2019	2018
Skattekostnad på alminnelig inntekt:				
Betalbar skatt ordinær inntekt	-	-	153 945	228 031
Skatteeffekt av konsernbidrag	-	-	-	-
Endring utsatt skatte/skattefordel	-522	5 637	69 221	33 600
For lite avsatt skatt tidl. år/ andre justeringer	4 090	-	189	4 108
Skattekostnad alminnelig inntekt	3 568	5 637	223 355	265 738

	SELSKAP		KONSERN	
	2018	2019	2019	2018
Skatteeffekt i alminnelig inntekt av midlertidige forskjeller:				
Anleggsmidler	-9 700	-9 435	-174 502	-288 107
Varebeholdning	-	-	-1 580	-1 580
Fordringer	-250	-357	-11 387	-12 710
Gevinst- og tapskonto	6 774	5 419	-80 893	-71 941
Uopptjent inntekt	-	-	-	-
Pensjoner	-20 749	46 317	76 685	-81 112
Avsetninger og periodiseringer	-12 000	-10 000	100 053	30 190
Sum midlertidige forskjeller	-35 926	31 944	-91 624	-425 260
Underskudd til fremføring	-	-	-36 819	-17 685
Brutto grunnlag alminnelig inntekt	-35 926	31 944	-128 444	-442 945
Netto utsatt skatt (skattefordel)	-7 904	7 028	-28 258	-97 448
Avvik mellom regnskap og endelig ligning	-	-	197	-
Netto utsatt skatt (-skattefordel) i balansen (22%)	-7 904	7 028	-28 061	-97 448

NOTE 15 - SKATTEKOSTNAD - ALMINNELIG INNTEKTSSKATT

GRUNNRENTESKATT

Betalbar grunnrenteskatt fremkommer slik:

	KONSNERN	
	2019	2018
Normert inntekt produksjonsanlegg i grunnrente	753 763	1 012 605
Kostnader innenfor grunnrentebeskatning	-211 668	-170 237
Skattemessige avskrivninger kraftanlegg	-53 739	-53 928
Årets friinntekt	-16 929	-10 215
Benyttet negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-72	-347
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	471 355	777 878
Beregnet betalbar grunnrenteskatt	174 401	277 702
Effektiv skattesats grunnrenteskatt	37,0 %	35,7 %

Kostnad grunnrenteskatt fremkommer slik:

	KONSNERN	
	2019	2018
Betalbar grunnrenteskatt	174 401	277 702
Endring i utsatt grunnrenteskatt	22 246	-773
Grunnrenteskatteskostnad	196 647	276 929

Skatteeffekt i grunnrenteskatt av midlertidige forskjeller:

	KONSNERN	
	2019	2018
Anleggsmidler	-368 882	-429 193
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-6 137	-5 951
Brutto grunnlag grunnrenteskatt	-375 019	-435 144
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen (37%)	-138 757	-161 003

OPPSUMMERING / TOTALT

	SELSKAP		KONSNERN	
	2018	2019	2019	2018
Total betalbar alminnelig- og grunnrenteskatt:				
Betalbar alminnelig skatt	-	-	153 945	228 031
Betalbar grunnrenteskatt	-	-	174 401	277 702
Sum betalbar skatt i balansen	-	-	328 346	505 732

	SELSKAP		KONSNERN	
	2018	2019	2019	2018
Total skattekostnad alminnelig- og grunnrenteskatt:				
Skattekostnad alminnelig inntekt	3 568	5 637	223 355	265 738
Skattekostnad grunnrenteskatt	-	-	196 647	276 929
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	3 568	5 637	420 002	542 667
Effektiv skattesats av resultat før skatt	1,76 %	2,96 %	41,20 %	42,10 %
Effektiv skattesats justert for inntekt fra tilknyttede selskap	-132,95 %	26,15 %	41,15 %	47,85 %

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 184 689 000 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 599 320 000. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2019, 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 2019, 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 2019 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 2019 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 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 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 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 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 bokføringskikk i Norge.

Haugesund, 15. april 2020
Deloitte AS

Jørn Marcussen
statsautorisert revisor

PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Jørn-Didrik Marcussen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5990-4-1647836

IP: 217.173.xxx.xxx

2020-04-15 11:07:05Z



Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

42

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>



hkraft.no



[haugalandkraft](https://www.linkedin.com/company/haugalandkraft)