



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 915 636 756  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: HAUGALAND KRAFT AS  
Forretningsadresse: Haukelivegen 25  
5529 HAUGESUND

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

### Konsern

Mørselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Ja

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet: Regnskapslovens alminnelige regler

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Olav Linga  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 30.04.2021

### Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 13.07.2022



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	2,3,6	131 146 000	139 017 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>131 146 000</b>	<b>139 017 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	4,13	67 864 000	52 645 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	7 720 000	7 456 000
Annen driftskostnad	4,6	65 884 000	70 633 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>141 468 000</b>	<b>130 734 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-10 322 000</b>	<b>8 283 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	6	104 733 000	179 493 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	7	21 990 000	27 077 000
Annen renteinntekt	7	896 000	1 467 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>127 619 000</b>	<b>208 037 000</b>
Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	44 000	152 000
Annen finanskostnad	7	23 539 000	25 842 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>23 583 000</b>	<b>25 994 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>104 036 000</b>	<b>182 043 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>93 714 000</b>	<b>190 326 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	15	1 024 000	5 637 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>92 690 000</b>	<b>184 689 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>92 690 000</b>	<b>184 689 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		231 000 000	235 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		-138 310 000	-50 311 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>92 690 000</b>	<b>184 689 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Maskiner og anlegg	5	116 212 000	110 267 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>116 212 000</b>	<b>110 267 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	6	2 850 077 000	2 464 672 000
Lån til foretak i samme konsern	10	1 363 325 000	1 256 546 000
Investeringer i aksjer og andeler	8	15 753 000	16 092 000
Overfinansierte pensjonsforpliktelser	13	56 580 000	46 317 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>4 285 735 000</b>	<b>3 783 627 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>4 401 947 000</b>	<b>3 893 894 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer		174 000	210 000
<b>Sum varer</b>		<b>174 000</b>	<b>210 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		14 255 000	7 526 000
Andre fordringer	6	292 394 000	58 078 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>306 649 000</b>	<b>65 604 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	3 100 000	169 051 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>3 100 000</b>	<b>169 051 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>309 923 000</b>	<b>234 865 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 711 870 000</b>	<b>4 128 759 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	11	260 600 000	251 029 000
Overkurs		1 734 037 000	1 391 396 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>1 994 637 000</b>	<b>1 642 425 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Fond for vurderingsforskjeller		560 611 000	560 611 000
Annen egenkapital		177 069 000	310 107 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>737 680 000</b>	<b>870 718 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>2 732 317 000</b>	<b>2 513 143 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Utsatt skatt	15	9 088 000	7 028 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>9 088 000</b>	<b>7 028 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Ansvarlig lånekapital	14	192 052 000	192 052 000
Øvrig langsiktig gjeld	14	800 000 000	800 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>992 052 000</b>	<b>992 052 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 001 140 000</b>	<b>999 080 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner		488 583 000	149 869 000
Leverandørgjeld		22 585 000	12 091 000
Betalbar skatt	15		
Skyldige offentlige avgifter		5 026 000	4 518 000
Utbytte	12	231 000 000	235 000 000
Annen kortsiktig gjeld	6	231 219 000	215 058 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>978 413 000</b>	<b>616 536 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 979 553 000</b>	<b>1 615 616 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 711 870 000</b>	<b>4 128 759 000</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
---------------------	-------------	-------------	-------------

---



### Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	2,3,6	1 676 180 000	2 327 419 000
Annen driftsinntekt	6	42 493 000	38 395 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>1 718 673 000</b>	<b>2 365 814 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad	3	525 586 000	677 486 000
Lønnskostnad	4,13	263 301 000	149 584 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	285 796 000	247 720 000
Annen driftskostnad	4,6	262 647 000	245 265 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 337 330 000</b>	<b>1 320 055 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>381 343 000</b>	<b>1 045 759 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	6	-3 565 000	-1 321 000
Annen renteinntekt		16 915 000	26 709 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>13 350 000</b>	<b>25 388 000</b>
Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	44 000	152 000
Annen rentekostnad	7	53 360 000	51 673 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>53 404 000</b>	<b>51 825 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-40 054 000</b>	<b>-26 437 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>341 289 000</b>	<b>1 019 322 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	15	101 234 000	420 002 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>240 055 000</b>	<b>599 320 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>240 055 000</b>	<b>599 320 000</b>
Minoritetsinteresser		-2 549 000	115 338 000
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>242 604 000</b>	<b>483 982 000</b>



### Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	5	5 081 854 000	5 079 950 000
Utsatt skattefordel	15	180 655 000	166 818 000
Goodwill	5	23 533 000	18 565 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>5 286 042 000</b>	<b>5 265 333 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Maskiner og anlegg	5	6 544 840 000	5 657 978 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>6 544 840 000</b>	<b>5 657 978 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i annet foretak i samme konsern	6	220 893 000	84 793 000
Lån til foretak i samme konsern	10	144 081 000	145 900 000
Investeringer i aksjer og andeler	8	278 414 000	293 007 000
Andre fordringer	10	11 317 000	
Overfinansierte pensjonsforpliktelser	13	42 123 000	76 690 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>696 828 000</b>	<b>600 390 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>12 527 710 000</b>	<b>11 523 701 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer		26 374 000	23 733 000
<b>Sum varer</b>		<b>26 374 000</b>	<b>23 733 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		168 154 000	151 782 000
Andre fordringer	6	299 042 000	290 762 000
<b>Sum fordringer</b>	10	<b>467 196 000</b>	<b>442 544 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	133 521 000	452 855 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>133 521 000</b>	<b>452 855 000</b>



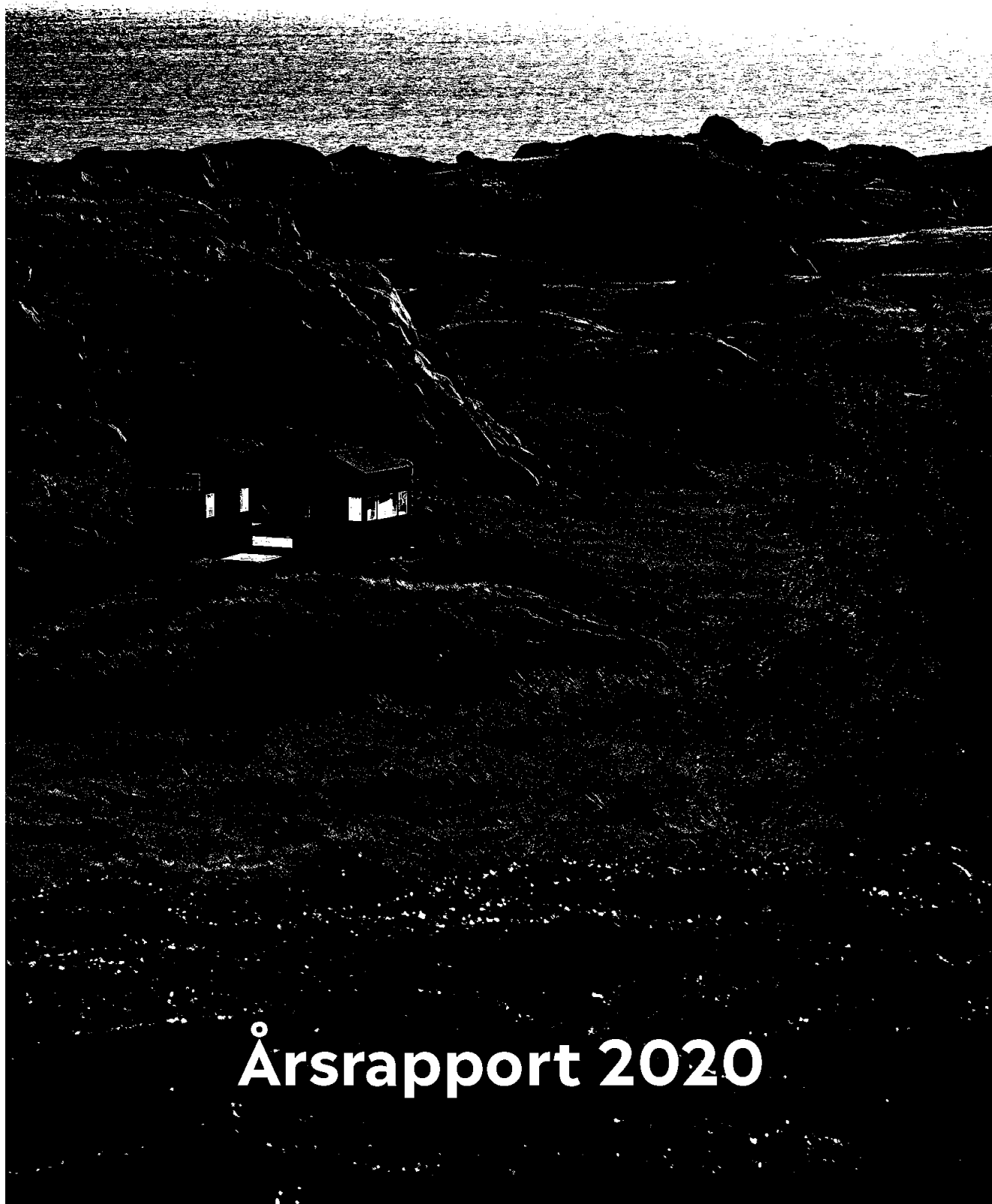
### Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum omløpsmidler		627 091 000	919 132 000
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>13 154 801 000</b>	<b>12 442 833 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	11	260 600 000	251 029 000
Overkurs		1 734 036 000	1 391 396 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>1 994 636 000</b>	<b>1 642 425 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	11	4 793 163 000	4 892 207 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>4 793 163 000</b>	<b>4 892 207 000</b>
Minoritetsinteresser		2 613 137 000	2 804 684 000
<b>Sum egenkapital</b>		<b>9 400 936 000</b>	<b>9 339 316 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Andre avsetninger for forpliktelser			3 347 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>			<b>3 347 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Ansvarlig lånekapital	14	206 125 000	196 296 000
Øvrig langsiktig gjeld	14	1 430 572 000	1 632 264 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 636 697 000</b>	<b>1 828 560 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 636 697 000</b>	<b>1 831 907 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner		1 088 583 000	194 880 000
Leverandørgjeld		205 621 000	328 346 000
Betalbar skatt	15	103 247 000	126 397 000
Skyldige offentlige avgifter		120 000 000	141 711 000



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Utbytte		231 806 000	304 313 000
Annen kortsiktig gjeld		367 911 000	175 963 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>2 117 168 000</b>	<b>1 271 610 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 753 865 000</b>	<b>3 103 517 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>13 154 801 000</b>	<b>12 442 833 000</b>



# Årsrapport 2020



## INNHold

<b>FORORD: ET ÅR FOR DUGNADSÅND, SAMARBEID OG SJØBEIN</b>	<b>3</b>
<b>NØKKELTALL</b>	<b>5</b>
<b>ENGLISH SUMMARY - KEY FIGURES</b>	<b>6</b>
<b>ÅRSBERETNING</b>	<b>7</b>
<b>STYRET I HAUGALAND KRAFT</b>	<b>11</b>
<b>SENTRALE AKTIVITETER OG HENDELSER I 2020</b>	<b>12</b>
<b>SLIK JOBBER VI FOR ØKT BÆREKRAFT</b>	<b>16</b>
<b>GNIST - FRA LEDIG TIL LÆRLING I HAUGALAND KRAFT</b>	<b>25</b>
<b>UTSIRA - EN ØY SELVFORSYNT MED ENERGI</b>	<b>27</b>
<b>RESULTATREGNSKAP</b>	<b>30</b>
<b>BALANSE</b>	<b>31</b>
<b>KONTANTSTRØMOPPSTILLING</b>	<b>33</b>
<b>NOTER TIL REGNSKAPET</b>	<b>34</b>
NOTE 1 - Regnskapsprinsipper	34
NOTE 2 - Salgsinntekter/segmenter	37
NOTE 3 - Mer-mindreinntekt	38
NOTE 4 - Lønnskostnad, antall ansatte, godgjørrelser, lån til ansatte m.v	39
NOTE 5 - Varige driftsmidler	40
NOTE 6 - Datterselskap, tilknyttede selskaper m.m	41
NOTE 7 - Poster som er sammenslått	43
NOTE 8 - Aksjer og andeler i andre foretak m.m	44
NOTE 9 - Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter	45
NOTE 10 - Fordringer	46
NOTE 11 - Aksjekapital, aksjonærinformasjon	46
NOTE 12 - Egenkapital	47
NOTE 13 - Pensjoner	47
NOTE 14 - Langsiktige lån, pant og garantier	49
NOTE 15 - Skattekostnad - alminnelig inntektsskatt	50
<b>REVISORS BERETNING</b>	<b>52</b>

## ET ÅR FOR DUGNADSÅND, SAMARBEID OG SJØBEIN

**“Du skal kjøre spettet hardt innunder arrete hverdager og vippe dem opp. En etter en”.**

Forord av konsernsjef, Olav Linga

I 2020 fikk vi mange “arrete” hverdager, som beskrevet av den folkekjære haugesundspoeten Kolbein Falkeid i diktet “Privat huskeregel”. Få av oss hadde trodd at koronapandemien skulle bli så langvarig og inngripende. For mange ble Falkeids huskeregel viktigere enn noensinne.

Mye tyder på at vi evnet å hente fram spettet. På Haugalandet, i Sunnhordland, Kvinnherad og Indre Ryfylke har folk slått ring om lokalt næringsliv, søkt samarbeid, tenkt nytt, funnet digitale løsninger og vært rausere med hverandre. 2020 illustrerte at dugnadsånden lever i beste velgående, og at kriser ofte får frem det beste i oss. Ingen kan gjøre alt, men alle kan gjøre noe. Som et bidrag til dugnaden valgte Haugaland Kraft å gi 30 millioner kroner i “koronarabatt” til sine strøm- og fiberkunder. Konsernet ga også kriselån til den regionale flyplassen på Karmøy, som er et svært viktig transporttilbud for både næringslivet og privatpersoner i regionen vår.

### LYSGLIMT

Som hjørnesteinsbedrift er det særlig viktig å holde hjulene i gang i tunge tider. Hadde vi lagt ned spettet når samfunnet er i motbakke, hadde mange blitt skadelidende: ansatte, kunder, lokale leverandører, samarbeidspartnere og kommunene som eier oss. Vi er vårt ansvar bevisst og jobber hver eneste dag for å gi kraft til en sterk og attraktiv region - også når det stormer som verst.

Et eksempel på nysatsinger i 2020 er selskapet Havnekraft, som vi etablerte sammen med Karmsund Havn. Selskapet tilrettelegger for en mer bærekraftig cruiseturisme på Haugalandet og bidrar til at regionen får Europas største landstrømanlegg for cruiseskip.



På tampen av året gikk vi også sammen med Knutsen OAS og Sunnhordland Kraftlag (SKL) om å etablere havvindselskapet Deep Wind Offshore (DWO). Selskapet skal videreutvikle regionens kompetanse innen energi- og offshore-markedet og bidra til ny og bærekraftig kraftproduksjon både lokalt, nasjonalt og internasjonalt

Sammen med Lyse gikk vi sterkt inn i Datek, et norsk teknologiselskap og en av Nordens ledende leverandører av IoT-produkter og løsninger. Vi har tro på at Datek vil kunne utvikle gode og smarte løsninger som vil komme kundene våre til gode.

Sist men ikke minst, markerte 2020 slutten på en lengre prosess med å fusjonere inn Fjelberg Kraftlag i Kvinnherad. Sammenslåingen vil gi en rekke positive virkninger: styrking av forsyningssikkerheten og beredskapen, sikring av arbeidsplasser og betydelig reduksjon av nettleien for husholdninger i området. Lavere nettleie vil også styrke konkurransevnen til lokal industri.



TENKER FREMOVER NÅR DET GÅR NEDOVER  
I tillegg til geografisk ekspansjon, har Haugaland Kraft-konsernet utvidet sin forretningsvirksomhet betydelig de siste årene. I dag har vi fire bein å stå på: produksjon, distribusjon og salg av strøm samt fiberbredbånd. Dette har vært en bevisst strategi for å være mer robuste overfor svingninger i markedet, noe de eksepsjonelt lave kraftprisene i 2020 er et godt eksempel på.

Kraftprisen i vårt område var i snitt 75 prosent lavere enn i 2019, noe som gikk hardt ut over produksjonsselskapet SKL. Lave kraftpriser er hovedårsaken til et betydelig dårligere årsresultat i 2020, sammenlignet med året før. Koronarabatten på 30 millioner kroner til strøm- og fiberkundene har også påvirket resultatet.

De øvrige forretningsområdene opplevde vekst og gode resultater. Vi ansatte 38 nye medarbeidere til faste stillinger, og tok imot nærmere 40 lærlinger og praksiskandidater fra Nav. Å utdanne fremtidens fagarbeidere og bidra til et inkluderende arbeidsliv er noe av det viktigste vi kan gjøre i nedgangstider.

#### SPISSER BÆREKRAFTSARBEIDET

Vårt arbeid for økt bærekraft er nå tydeligere definert. Vi skal i tiden fremover jobbe enda mer målrettet med spesifikke satsingsområder som er viktige for oss og for omgivelsene våre. Det handler om å bygge en smart region, redusere fotavtrykket vårt, være en pådriver for regionalt samarbeid og å dyrke en trygg og verdiskapende bedriftskultur. Samlet vil dette bidra til både økonomisk og sosial verdiskapning i regionen, samtidig som vi reduserer belastningen på klimaet og miljøet.

En viktig forutsetning for å lykkes med det grønne skiftet er stabil leveringssikkerhet av strøm og telekommunikasjon. I 2020 så vi en kraftig økning i etterspørsel etter fiberbredbånd. Vi koblet opp drøyt 5300 nye fiberkunder, blant annet i Hålandsdalen i Suldal, der det var ustabil internettdekning og manglende kommersiell interesse for å bygge ut fiberbredbånd.

Med innføringen av hjemmekontor, hjemmeundervisning og en eksplosjon av digitale møteplasser, klasserom og arrangementer, har pandemien på mange måter understreket fiberens rolle som samfunnskritisk infrastruktur, på lik linje med strømmettet vårt. Den store pågangen fikk også positive ringvirkninger i form av økt oppdragsmengde hos lokale elektrofirma, som dermed kunne hente permitterte ansatte tilbake i arbeid.

Pandemi til tross, vi satte sjøbein og kom oss overraskende godt ut av unntaksåret 2020. Nå står vi, sammen med andre gode krefter i regionen, klare til å vippe opp det som måtte komme av "arrete hverdager" - også i 2021.

**Olav Linga**  
**Konsernsjef**



## NØKKELTALL

(alle tall NOK 1 000)

HOVEDTALL	KONSERN	
	2020	2019
Driftsinntekter	1 718 673	2 365 814
Driftskostnader	1 337 330	1 320 055
Driftsresultat	381 343	1 045 759
<b>Årsoverskudd</b>	<b>240 055</b>	599 320
Investeringer	1 081 950	817 326
Totalkapital	13 154 801	12 442 833
Egenkapital	9 400 936	9 339 316
Arbeidskapital	-1 490 077	-352 478
Antall ansatte	477	451
<b>Antall årsverk</b>	<b>466</b>	431
<b>FORHOLDSTALL</b>		
<b>RENTABILITET</b>		
Netto driftsmargin	22,2 %	44,2 %
Resultatgrad	14,0 %	25,3 %
Totalrentabilitet	1,9 %	5,0 %
Egenkapitalrentabilitet	2,6 %	6,6 %
<b>SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12</b>		
Egenkapitalandel	71,5 %	75,1 %
Gjeldsbetalingsevne	0,30	0,57
Likvidetsgrad 1	0,30	0,72
Rentedekningsgrad	5,18	9,48
FFO	298 739	761 310
FFO/Netto rentebærende gjeld	11,6 %	49,1 %



## ENGLISH SUMMARY

COMPANY			GROUP	
2019	2020	Income Statement ( NOK 1.000 )	2020	2019
139 017	131 146	Operating revenues	1 718 673	2 365 814
123 278	133 748	Operating expenses	1 051 535	1 072 335
15 739	-2 602	Operating income before depreciation	667 139	1 293 479
7 456	7 720	Depreciation according to plan	285 796	247 720
8 283	-10 322	Operating income after depreciation	381 343	1 045 759
182 043	104 036	Net Financial income	-40 054	-26 437
190 326	93 714	Income before taxes and minority share	341 289	1 019 322
5 637	1 024	Taxes	101 234	420 002
184 689	<b>92 690</b>	<b>Net income for the year</b>	<b>240 056</b>	599 320

COMPANY			GROUP	
2019	2020	Balance sheet ( NOK 1.000 )	2020	2019
3 893 894	4 401 947	Fixed assets	12 527 710	11 523 701
234 865	309 923	Current assets	627 091	919 132
4 128 759	<b>4 711 870</b>	<b>Total assets</b>	<b>13 154 801</b>	12 442 833
2 513 143	2 732 317	Shareholders' equity	9 400 936	9 339 316
999080	1 001 140	Long-term liabilities	1 636 697	1 831 907
616 536	978 413	Current liabilities	2 117 167	1 271 610
4 128 759	<b>4 711 870</b>	<b>Total liabilities and shareholders' equity</b>	<b>13 154 801</b>	12 442 833



## ÅRSBERETNING 2020

### 1. SELSKAPETS OG 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 virksomheten i Fjelberg Kraftlag. Denne sammenslåingen ble gjennomført i 2020.

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 felles tjenester som administrasjon, økonomi, IT, digitalisering, 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 drifter et omfattende strømnnett i kommunene Haugesund, Karmøy, Vindafjord, Tysvær, Sveio, Bokn, Utsira, Stord, Sauda, Etne, Fitjar, Suldal, Hjelmeland og Kvinnherad.

Haugaland Kraft Nett AS drifter også regionalnett i kommunene nevnt over i tillegg til kommunene Bjørnafjorden, Tysnes, Austevoll og Bømlo. 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 og er solgt til Statnett i 2021. Total energileveranse til kunde i 2020 utgjorde 2 011 GWh.

Driftssentralen har i 2020 registrert ikke-levert energi i eget nett på ca. 0,01 % av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt 249 MWh med KILE-kostnader på kr. 11,9 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 2020 ble utført iht. instruks.

#### Haugaland Kraft Energi AS

Haugaland Kraft Energi AS leverer strøm og energirelaterte produkter og tjenester. Det primære markedsområdet er det samme som konsernets konsesjonsområde for distribusjon av kraft, dvs. innenfor kommunene Karmøy, Haugesund, Tysvær, Vindafjord, Sauda, Bokn, Etne, Sveio, Stord, Suldal, Kvinnherad og Utsira.

Kraftprisene har de siste årene variert mye. Gjennomsnittlig områdepris i 2020 ble 9,80 øre/kWh, som er en reduksjon på 75 % fra 2019.

Vi vil i 2021 fortsette å ha fokus på å kunne tilby våre kunder attraktive produkter til konkurransedyktige priser. Dette gjelder både på levering av strøm og også på våre øvrige produkter og tjenester, herunder solcelleanlegg, elbilladesystemer, smart strømstyring og utebelysningsanlegg.

#### Haugaland Kraft Fiber AS og Afiber AS

Haugaland Kraft bygger fiber og leverer altiboxtjenester til sluttbruker gjennom de to selskapene Haugaland Kraft Fiber AS og Afiber AS.

Selskapene er i vekst og leverte i 2020 fiber til 7 500 nye kunder. Av disse var 400 bedriftskunder. Ved utgangen av året hadde konsernet over 43 100 egne fiber kunder, og inkludert partnere over 54 700 kunder i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden, og i Agder mellom Kragerø og Lillesand.

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 AS

Haugaland Kraft AS eide ved utgangen av 2020 59,7 % av SKL. Selskapet er et rendyrket konsern innenfor produksjon og utvikling av fornybar vannkraft. Hoveddelen av produksjonen og driftsmiljøet er lokalisert i Måre 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 13 småkraftverk i egne selskap.

Produksjonen i 2020 var på totalt 2 465 GWh i SKL. Det er 167 GWh eller 7,3 % høyere enn det som er regnet som middelproduksjon. Det skyldes i hovedsak mye nedbør vinteren 2020. De konsoliderte småkraftverkene hadde en produksjon



på 99 GWh. Dette er 14 GWh høyere enn middelproduksjon, og skyldes i hovedsak den våte og milde vinteren.

## 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 bredbandleverandørene i Norge. Våre hovedaktiviteter er tjenester på følgende områder:

- Kundeservice og salg av produkter og tjenester på strøm, fiber og fjernvarme.
- Faktura og innfordringstjenester.
- Måling og avregning.
- Kundeservice til 5 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 2020 støttet vi over 100 lag, foreninger og arrangementer.

Selv om mange av arrangementene og aktivitetene ikke kunne gjennomføres som planlagt på grunn av smittevern og koronasituasjonen, fikk alle samarbeidspartnere beholde støtten. Vi er opptatt av at tilbudene til barn og unge og alle de som bær i regionen også skal være der når pandemien er under kontroll. Haugaland Kraft ønsker å bidra til at det er godt å vokse opp på Haugalandet, i Sunnhordland og i Indre Ryfylke.

## 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 477 personer med til sammen 466 årsverk. Av disse utgjorde lærlinger 34 personer. I holdingselskapet var det ved årsskiftet 82 ansatte. Gjennomsnittsalderen i konsernet var 43,4 år, 41,6 år for kvinner og 43,8 for menn. Tilsvarende tall for 2019 var 43 år, 42,5 for kvinner og 43,1 for menn.

Gjennomsnittlig sykefravær i konsernet var 3,4 % som er uendret fra 2019. Sykefraværet i holdingselskapet var 2,8 %. Tallene for registrert sykefravær gjelder både egen- og legemeldt.

I forbindelse med det kontinuerlige forbedringsarbeidet benytter Haugaland Kraft et elektronisk meldingssystem. Totalt i 2020 er det innmeldt 1178 forbedringsmeldinger mot 1335 i 2019.

I 2020 hadde vi 37 rapporterte personskader på eget personell. 4 av skadene medførte personskade med fravær. Konsernets H1-faktor lå på 5,4 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

Alle selskaper med flere enn 50 ansatte plikter 2. hvert år å rapportere hvordan en arbeider med likestilling og ikke-diskriminering (redegjøringsplikten). For Haugaland Kraft vil slik rapportering finne sted fra og med regnskapsåret 2021.

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 og har i dag en kvinneandel på 18% totalt sett for konsernet. Kvinneandelen varierer noe fra selskap til selskap og i morselskapet er kvinneandelen i overkant av 42%.

Midlertidig ansatte er stort sett kun aktuelt i forbindelse med permisjoner for fast ansatte. Av totalt 14 midlertidig ansatte i 2020 var 11 menn, og 3 kvinner.

Hele 95% av alle ansatte i Haugaland Kraft er ansatt i fulltidsstillinger. Av de 23 som var ansatt i deltidstilling, var 13 menn og 10 kvinner.

For ansatte som velger å ta ut 100% foreldrepermisjon (49 uker) i Haugaland Kraft, så fordeler dette seg normalt med 15 uker til far, og 34 uker til mor.

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

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

## 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 gjenvækst. Rutiner for slikt arbeid er beskrevet i vår HMS-manual. Transformatorer og andre oljeholdige komponenter er PCB-frie.

Haugaland Kraft har vært sertifisert som Miljøfyrtårn siden desember 2012. Bak sertifikatet ligger inngående vurderinger med tanke på krav vedrørende system, arbeidsmiljø, innkjøp, energi, transport, avfall, utslipp til vann og estetikk. For å løfte miljøarbeidet vårt videre utarbeides det årlige handlingsplaner, og resultatene blir rapportert i Miljøfyrtårnportalen. I den forbindelse er avfallshåndtering et av områdene som har høy prioritet.

Sertifikatets gyldighetsperiode er tre år, og Haugaland Kraft skal reklassifiseres 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 opptrer på en god måte ut mot samfunnet.

I tillegg til fortsatt å levere gode økonomiske resultater, vil selskapet være opptatt å ha en samfunnsansvarlig bedriftskultur. Eksempler på dette kan være inntak av lærlinger, 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.

Konsernet arbeider aktivt etter FNs bærekraftsmål, med fokus på følgende egendefinerte satsingsområder:

- Ren energi og et smartere samfunn
- Ansvarlig produksjon og redusert fotavtrykk
- Solid samarbeidspartner for regionen
- Trygg og verdiskapende bedriftskultur

Se konsernets årsrapport 2020 for mer detaljert informasjon.

## 7. ÅRSREGNSKAP

Haugaland Kraft-konsernet hadde i 2020 en omsetning på kr. 1 735 mill. mot kr. 2 366 mill. i 2019. Resultat for 2020 ble kr. 240 mill., hvorav kr. 243 mill. er Haugaland Krafts eieres andel. Tilsvarende tall for 2019 var kr. 599 mill.. i resultat hvorav kr. 484 mill. var Haugaland Kraft eiernes andel.

Nedgangen i resultat kan tilskrives lavere strømpris for kraftproduksjonen. Oppnådd snittpris på kraftproduksjonen i 2020 var 10,7 øre/kWh sammenlignet med 39,7 øre/kWh i 2019.

Holdingselskapet hadde i 2020 en omsetning på kr. 131 mill. som er kr. 8 mill. ned sammenlignet med 2019. Resultat ble kr. 93 mill. mot kr. 185 mill. i 2019.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettoleieinntekter utgjorde 42 % av konsernets driftsinntektene i 2020.

SKL sitt resultat inngår med kr 3 mill. mot kr. 269 mill. i 2019.

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

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året kr. 13 155 mill. Egenkapitalen inkludert minoritet utgjorde kr 9 401 mill. For holdingselskapet er tilsvarende tall kr. 4 712 mill. og kr. 2 732 mill. Dette gir en egenkapitalandel på 71 % for konsernet og 58 % 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.

Haugaland 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.

Haugaland Kraft er og vil fortsatt bli påvirket av koronakrisen ved at våre kunder kan få betalingsproblemer og smittehensyn påvirker måten vi jobber på. Haugaland Kraft ga i løpet av mars, april og mai 2020 en rabatt til kundene på kr. 30 mill. på grunn av koronakrisen.

Konsernet jobber aktivt med teknologitvilling, både gjennom forretningsområdene og via en egen utviklingsavdeling. Resultatet av dette arbeidet vil legge til rette for økt verdiskapning i fremtiden. Eksempler på dette er solcellesatsing, elbillading, HK-app og digitalisering av prosesser og Utsira-prosjektet. Mer informasjon om dette finnes i konsernets årsrapport.

Haugaland Kraft har en god balanse og finansiell stilling til å kunne møte de utfordringene vi står ovenfor.

## 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.

### Volumrisiko

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 utjevningseffekt 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. 43 % av konsernets langsiktig gjeld i er sikret gjennom rentebytteavtaler. Ett prosentpoeng endring i rentenivå vil ha en resultat effekt i konsernet på +/- kr 19 mill. gitt gjeldsnivået per 31.12.

## Likviditets- og kredittrisiko

Haugaland Kraft påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke til enhver tid stemmer overens med kontantstrømmene som eiendelene genererer. Selskapet har en kredittverdighet som gir gode lånemuligheter i penge- og bankmarkedet. Videre benyttes trekkfasiliteter for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering.

Selskapet har videre en ubetydelig kredittrisiko med hensyn på oppgjør for finansielle kraftkontrakter som cleares via Nasdaq Clearing AB. Selskapet har clearinglisens fra Finanstilsynet.

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

## 10. RESULTATDISPONERING

Konsernets resultat etter skatt er på kr. 240 mill. hvorav Haugaland Krafts eierens andel utgjør kr. 243 mill.

Haugaland Kraft AS har et overskudd på kr. 93 mill. Styret foreslår at resultatet disponeres med kr. 231 mill. til utbytte, og at resten tas fra annen egenkapital.



## STYRET I HAUGALAND KRAFT 2020



F.v.: Arne Birkeland, Einar Birger Østebø, Merete Vårvik Matre (fast møtende vara), Tiril Fjeld, Inghild Dorthea Storesund, Martin Laurhammer, Geir Malvin Bårdsen, Olav Linga, Annette Jensen, Petter Steen jr. (styreleder).

**Styreleder:**

Petter Steen jr.

**Styremedlemmer:**

Martin Laurhammer

Tiril Fjeld

Inghild Dorothea Storesund

Arne Birkeland

Annette Jensen

Geir Malvin Bårdsen

Einar Birger Østebø.

## SENTRALE AKTIVITETER & HENDELSER I 2020

### HAUGALAND KRAFT NETT

#### FJERNET LUFTSPENNET OVER ÅKRAFJORDEN

Fire luftspenn over innerste delen av Åkrafjorden ble høsten 2020 sprengt ned og fjernet. De 60 år gamle linjene var modne for utskifting. Fjordspennet ble erstattet med en 5,5 kilometer lang kabel i grøfta langs E134 fra Bjørkestrand til Fjæra.

Rivingsarbeidet var svært krevende med hensyn til HMS, særlig når det gjaldt mastene på fjellhylla Raunabben. Erfarne montører klatret opp via tilkomststiger fra fjorden, og andre mannskaper ble fraktet ut med helikopter.

De nye kablene øker både leveringskapasiteten og forsyningssikkerheten og er usynlige i terrenget. Fjerningen av luftspennet har dermed også en verdi for reiselivet og friluftslivet i det naturskjønne området. Det ble investert 11 millioner kroner i moderniseringsprosjektet.

#### ISOLASJON AV DRIFTSSENTRALEN

Også Haugaland Kraft Nett fikk utfordringer på grunn av koronapandemien. Strømnettet er samfunnskritisk infrastruktur, og fra driftssentralen i Haugesund driftes og overvåkes strømnettet, som forsyner bortimot 90.000 nettkunder i regionen vår. Driftssentralen ble øyeblikkelig isolert for å unngå sykdom blant nøkkelpersonell.

Det lokale ertilsyn (DLE) innstilte alle tilsyn i private hjem. Hjemmekontor og faste arbeidslag for utarbeidende personell var også viktige tiltak for å hindre smittespredning.

Til tross for restriksjonene, klarte nettselskapet å holde planlagt fremdrift i flere store prosjekter, som blant annet fornyelsen av Mauranger transformatorstasjon i Kvinnherad. Oppgraderingen av linjene Mauranger-Jukla-Eidesfoss ble også ferdigstilt i 2020. De nye linjene og den nye transformatorstasjonen sikrer kraftforsyningen til strømkundene i dette området.

#### UTSIRA TESTER FREMTIDENS STRØMNETT

I 2020 kom vi et godt stykke på vei i "Utsira-prosjektet". FOU-prosjektet på Utsira ble initiert av nettselskapet i 2017, og er et samarbeid med andre selskaper i konsernet, Utsira kommune og private aktører.

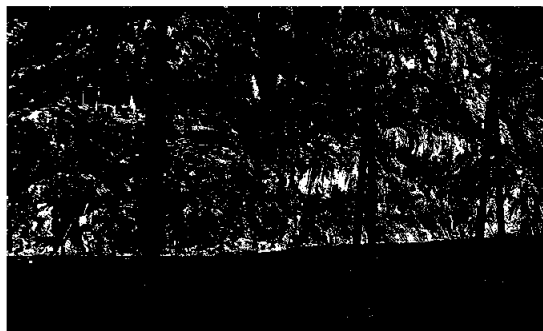
Prosjektet går ut på å benytte det vesle øysamfunnet som et testområde for utvikling av et smart strømnett, med lokal produksjon og lagring av strøm – et såkalt «mikronett». Målet er å utvikle ny teknologi, kompetanse og nye forretningsmodeller som tilrettelegger for framtidens fornybarsamfunn.

I 2020 ble distribusjonsnettet på øya oppgradert fra 11 til 22 kV. Et nytt stasjonsbygg ble oppført i Austrheim. Stasjonen blir knutepunkt mellom sjøkabel, kabel fra vindturbiner på

øya og nettet som forsyner Utsira-samfunnet. Et fremtidig stasjonsbygg i Nordrevågen ble påbegynt høsten 2020 og skal kobles opp mot en batteripakke som skal sørge for at Utsira er selvforsynt med strøm i krisetilfeller. Du kan lese [mer om Utsira-prosjektet på side 27-29](#).

#### HMS

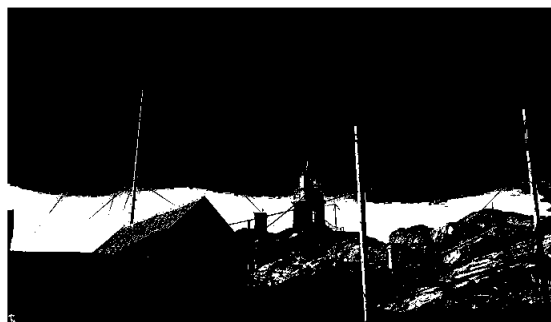
Nettselskapet hadde én personskade med fravær blant sine ansatte i 2020.



Det 60 år gamle luftspennet over Åkrafjorden ble høsten 2020 sprengt ned og erstattet med kabel i grøfta langs E134.



Driftssentralen er navet i strømnettet og ble derfor øyeblikkelig isolert da koronapandemien brøt ut i mars 2020.



Utsira er testarena for utviklingen av et smart strømnett med lokal produksjon og lagring av strøm - et såkalt "mikronett". Foto: Haakon Nordvik.

## HAUGALAND KRAFT FIBER OG AFIBER



Montørene i Haugaland Kraft har varierte arbeidsdager under skiftende værforhold. Her er to glimt av hverdagen til våre fibermontører.

### MEST FORNØYDE KUNDER 11. ÅRET PÅ RAD

Den årlige kundeundersøkelsen til EPSI viste at Altibox-kundene for 11. året på rad er de mest fornøyde bredbåndskundene, både i privat- og bedriftssegmentet. Vi er stolte og ydmyke over å være en del av Altibox-partnerskapet, og jobber hver dag for å leve opp til de høye forventningene kundene har til oss.

### PASSERTE 50.000 FIBERKUNDER

Høsten 2020 passerte Haugaland Kraft Fiber 50 000 kunder sammen med sine medpartnere Finnås Kraftlag, HardangerNett, Fitjar Kraftlag, Afiber og BKK Breiband Etne og Tysnes.

### STOR ETTERSPORSEL UNDER KORONA

I 2020 koblet Haugaland Kraft Fiber og Afiber til sammen opp hele 7500 nye fiberkunder.

Det var et krevende år med stor pågang som følger av koronapandemien. Hjemmekontor og hjemmeskole utløste et stort behov for stabilt internett, med god kapasitet på både opp- og nedlasting. Alle tilgjengelige ressurser ble satt inn for å ta unna bestillinger og installasjoner på en best mulig måte.

For Haugaland Kraft Fiber medførte koronasituasjonen store endringer i trafikkmønstre og en betydelig økning i kapasitetsbehov. Selskapet gjennomførte en rekke tekniske tiltak for å imøtekomme behovene.

### FIBER-FREMDRIFT I KOMMUNENE

Vi kom godt i gang med fiberutbygging på de offentlige anbudene vi har avtale om i Suldal kommune, Vindafjord kommune, Sveio kommune og Tysvær kommune. Bokn kommune og Utsira kommune er nå ferdig utbygd.

### AFIBER

Ved utgangen av 2020 nærmet datterselskapet Afiber seg 3000 kunder. Fiberbredbåndsselskapet Afiber har siden 2018 bygget fiber langs kysten av tidligere Aust-Agder fylke, og levert internett og tv-tjenester fra Altibox til fiberkundene. I løpet av 2020 vant selskapet offentlige anbud på utbygging av fiberbredbånd i enkelte områder i syv kommuner. Afiber eies 80 prosent av Haugaland Kraft og 20 prosent av Kragerø Bredbånd. Selskapet har eget kontor med fire ansatte sentralt i Arendal.

### HMS

Haugaland Kraft Fiber hadde ingen alvorlige HMS-hendelser i 2020.



## HAUGALAND KRAFT ENERGI

### STRØMSALG

2020 ble et veldig spesielt år. Gjennomsnittlig områdepris ble så lav som 9,8 øre/kWh. Vi må helt tilbake til 1993 for å finne lavere pris (8,2 øre/kWh). På tross av lave priser er det aldri foretatt så mange leverandørbytter som det ble gjort i 2020: 718.000 bytter i privatmarkedet og 73.000 i næringsmarkedet. Haugaland Kraft Energi har i en tøff konkurransesituasjon klart å holde en høy markedsandel i sitt primærrområde. I konkurranse med store nasjonale leverandører vant HK Energi anbuds konkurransen om leveranse av elektrisk energi til Sauda Kommune for årene 2021 og 2022.

### “EN ØY SELVFORSYNT MED ENERGI”

Med dette slagordet gjennomfører Haugaland Kraft Energi med partnere et pilotprosjekt (2020-2024) for fremtidens fleksible kraftsystem.

Hovedmålet med prosjektet er eksperimentell utvikling av ny teknologi med tilhørende forretningsmodeller som gjør smarte energitjenester og fleksibilitet lønnsomt for energibruker, nettselskap og strømløseleverandør. Prosjektet skal blant annet utforske smart energistyring, microgrids og fleksibilitetsmarked.

Prosjektet er et samarbeid mellom strøm- og nettselskapet i Haugaland Kraft, Balcoo, Multiconsult, Nodes og Sintef Energi, som samlet skaper et solid nettverk med den faglige tyngden som trengs for å gjennomføre et krevende pilotprosjekt som dette. [Les mer om Utsira-prosjektet på side 27-29.](#)

### KUNDEAPPEN MITT HJEM

I løpet av 2020 ble vår kundeapp Mitt Hjem videreutviklet med en rekke funksjoner og tjenester samt nytt design. Målet med Mitt Hjem er å gi kundene en god og enkel oversikt over sitt kundeforhold og strømforbruk, samt å daglig følge med på strømprisen på børsen. Fremover vil fokus være å hjelpe kunden å spare strøm og styre forbruket sitt smartere gjennom tjenester for smart elbillading, smart varmestyring og på sikt fleksibilitet.

### SMARTE GATELYS

Vår entreprenøravdeling har hatt et aktivt år. På oppdrag fra veieierne har vi fortsatt med oppgradering av belysningen langs kommunale veier, fylkesveier og europaveier. Det monteres moderne LED-armaturer etter internasjonal standard for bruk til styring, sensorer for ulike medier osv.

Det er også montert nye moderne flomlysanlegg for fotballbaner i Tysvær kommune. Her brukes LED-armaturer med Datek-smartstyring. Anlegget styres etter behov til enhver tid, og trenere kan styre lysene via en app på mobilen sin. Her vil eierne spare inn mye av energikostnadene.

I løpet av 2020 monterte vi flere komplette solcellemaster, både ved en Hump-track sykkelbane i Kopervik og ved turstier. Arbeidet ble utført i godt samarbeid med Karmøy kommune. Lyset reguleres nå iht aktivitet, og kan programmeres slik eierne ønsker det.

### SOLKRAFT

Mulighet til produksjon av egen strøm blir stadig viktigere for våre kunder, og i 2020 har vi hatt en god utvikling av salg av solcelleanlegg. Dette gjelder både i privat, landbruk og næringsmarkedet. Markedet for solenergi er i sterk vekst, og vi ser et bra potensiale på dette området fremover.

### ELBILLADERE

Haugaland Kraft Energi lanserte i mai 2020 elbil lading som produkt for privat-, BRL og Næringsmarkedet. I løpet av første halvår solgte vi et stort antall hjemmeladere til privatkunder, ladeinfrastruktur til Borettslag og bedrifter og vi opplever stor interesse for våre ladeløsninger i markedet.



### LANSERTE KUNDEKLUBB

På slutten av året lanserte konsernet HK Kundeklubb. HK Kundeklubb er vår nye kundeklubb hvor vi ønsker å belønne våre mange lojale, lokale og gode kunder. Dette er belønninger i form av bl.a. rabatter på produkter hos oss og våre samarbeidspartnere, eksklusive invitasjoner til arrangement, og ikke minst en medlemsgevinst på 2 prosent på alt du kjøper av oss om du er toppmedlem (gjelder ikke nettleie og gebyrer/avgifter).

### HMS

I løpet av 2020 hadde vi ingen personskader med fravær i vår virksomhet.

## SUNNHORDLAND KRAFTLAG (SKL)

### ET SPESIELT DRIFTSÅR

Koronaviruset ble fra mars 2020 en utfordring for normal drift i SKL. Mange ansatte jobbet hjemmefra. Driftspersonell har håndtert smittefaren på en fremragende måte, men med store omlegginger i de daglige rutinene. Produksjonen i SKL sine anlegg i 2020 var 2500 GWh, eller strøm nok til om lag 125.000 husstander

### UTBYGGING AV NYE KRAFTVERK

Løkjelsvatn kraftverk i Etne er det største prosjektet i SKLs omfattende utbyggingsportefølje. Forventet oppstart av kraftverket er sent i 2022.

Håfoss kraftverk i Fjæra nærmer seg ferdigstilling. Etter mange års arbeid med å få til en nettløsning, er det endelig tid for å temme kreftene i fossen, og gjøre den til ren og fornybar energi som kan komme ut på strømmettet. Årlig produksjon er ventet å bli 32 GWh, så her snakker vi om et stort småkraftverk. Forventet produksjonsstart er sommeren 2021.



## Deep Wind Offshore

NYTT SELSKAP FOR OFFSHORE VIND  
Mot slutten av 2020 ble forhandlingene om å etablere et offshore vindelskap avsluttet mellom eierne; Haugaland Kraft, Knutsen Group og SKL. Selskapet tar sikte på å utvikle havvindprosjekter i Norge og internasjonalt.

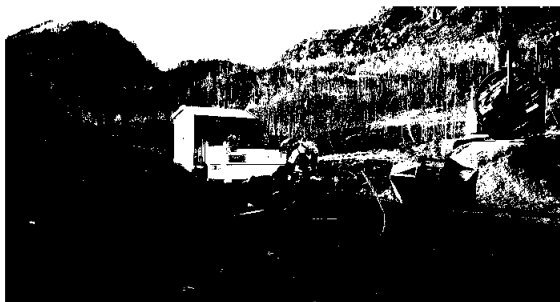
Havvind kan sammen med vannkraften gi regionen vår store fortrinn i å bruke våre fornybare naturressurser for å skape framtidrettet grønn industriell vekst og utvikling.

### HMS

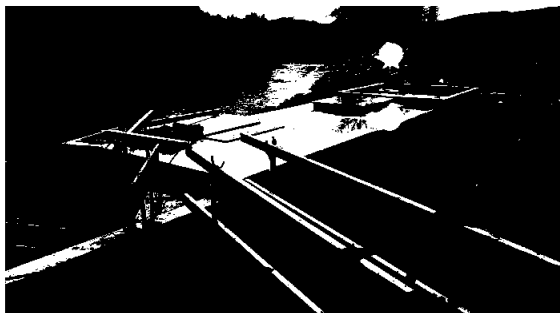
SKL hadde tre personskader med fravær i løpet av 2020.



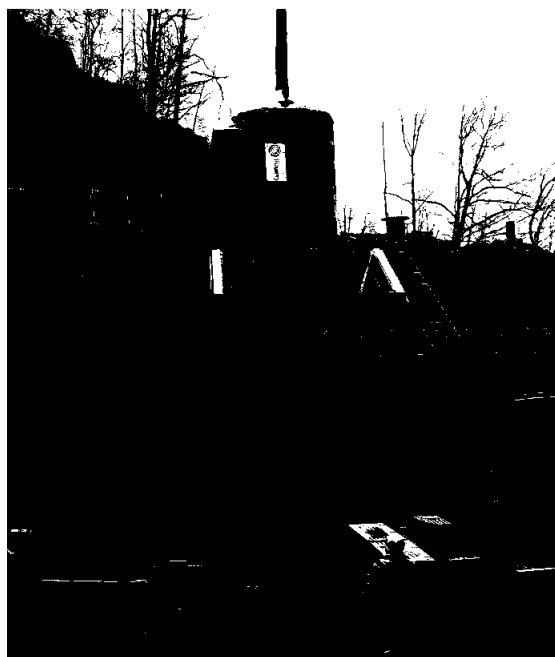
Prosjektleder Kjetil Heimvik forteller om utfordringer i arbeidet med Løkjelsvatn kraftverk i Etne til avdelingsleder Kjetil Harestad (t.v.) og administrerende direktør John Martin Mjånes.



Einungstølsåna kraftverk i Valldalen i Odda.



Jarlshaug kraftverk i Samnanger.



Risvolluelva kraftverk i Sauda.

## SLIK JOBBER VI FOR ØKT BÆREKRAFT

Som en sentral aktør i vår region, har Haugaland Kraft et stort samfunnsansvar. Vi er også en del av fornybarnæringen, som er en premissleverandør for det grønne skiftet og spiller en viktig rolle i arbeidet med å nå klimamålene – både lokalt og globalt. Konsernet bidrar allerede til mange av FNs bærekraftsmål, og har ambisjoner om å bidra på enda flere områder i tiden fremover. Vårt motto for bærekraft er at vi må tenke globalt, og handle lokalt.

I 2020 landet Haugaland Kraft en egen plan for økt bærekraft i hele vår verdikjede. Planen munner ut av et prosjektarbeid på tvers av forretnings- og stabsområdene i konsernet, som ble påbegynt i 2019. Vi skal tenke bærekraft i kravene vi stiller til våre mange leverandører, på våre egne forretningsområder, i administrasjon/eiendomsstyring og i våre relasjoner med kunder og samfunnet. Planen peker ut fire satsingsområder for økt bærekraft i Haugaland Kraft:

**REN ENERGI OG ET SMARTERE  
SAMFUNN**

**ANSVARLIG PRODUKSJON OG  
REDUSERT FOTAVTRYKK**

**SOLID SAMARBEIDSPARTNER FOR  
REGIONEN**

**TRYGG OG VERDISKAPENDE  
BEDRIFTSKULTUR**





## REN ENERGI OG ET SMARTERE SAMFUNN

Vi skal bygge en smart region og legge til rette for økt elektrifisering og innovasjon. Våre kunder skal få tilgang på tjenester som gjør hverdagen enklere, tryggere og mer bærekraftig.

## ANSVARLIG PRODUKSJON OG REDUSERT FOTAVTRYKK

Våre viktigste bidrag til økt bærekraft vil være å sikre en stabil leveringssikkerhet av strøm og fibertjenester som muliggjør et grønt skifte. Våre ansatte skal i samarbeid med leverandørene levere en effektiv og mer bærekraftig verdikjede gjennom fokus på total ressursbruk og ansvarlige innkjøp.

## SOLID SAMARBEIDSPARTNER FOR REGIONEN

Lønnsom drift og utbytte til våre eiere ligger til grunn for vår virksomhet. Sammen med det lokale næringslivet, aktuelle organer og frivillige lag og organisasjoner skal vi styrke regionen. Vi skal delta i aktuelle prosjekter, være en solid lærlingebedrift og tilby attraktive arbeidsplasser i hele regionen.

## TRYGG OG VERDISKAPENDE BEDRIFTSKULTUR

Engasjerte arbeidstakere skaper resultater for Haugaland Kraft. De ansatte er nøkkelen i bærekraftsarbeidet, og vi skal ha motiverte arbeidstakere som føler trygghet i jobben. Som del av selskapets ansvarlige bedriftskultur arbeider vi aktivt mot utenforskap og diskriminering.

De fire satsingsområdene oppsummerer 18 bærekraftstema som blir toneangivende for Haugaland Krafts bærekraftsinnsats i årene fremover. Vi kom frem til disse temaene gjennom en vesentlighetsanalyse, der målet er å identifisere skjæringspunktene for hva som er viktigst for våre interessenter, for oss og for miljø og samfunn. Resultatene er oppsummert i matrisen nederst.

Haugaland krafts fire satsingsområder for økt bærekraft oppsummerer 18 undertema som ble identifisert i en vesentlighetsanalyse (2020):

- Kostnadseffektiv utnyttelse av kapasitet (produksjon, nett, fiber)
- Biomangfold og naturinngrep
- Miljøeffektiv kjøring og logistikk
- Ansvarlige innkjøp og bærekraftige materialer og utstyr
- Estetikk og støy
- Gjenbruk, gjenvinning og avfallshåndtering
- Direkte utslipp av klimagasser, som f.eks. SF6
- Miljøvennlig reisevirksomhet
- Attraktive arbeidsplasser og kompetansebygging
- Lokal verdiskaping og samarbeid
- Sikker og stabil forsyning av elektrisitet og telekom
- Økt elektrifisering og introduksjon av innovative løsninger
- Helse og sikkerhet
- Mangfold og likestilling
- Medarbeidertilfredshet
- Miljøeffektive kontor og administrasjon
- IT-sikkerhet og personvern
- Forretningsetikk og foretaksstyring

Høyere

påvirkning på miljø, samfunn og viktighet for interessenter

Høy

- Gjenbruk, gjenvinning og avfallshåndtering

- Estetikk og støy

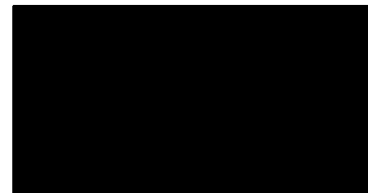
- Miljøvennlig reisevirksomhet

- Miljøeffektive kontor og administrasjon

- Ansvarlige innkjøp og bærekraftige materialer og utstyr

- Attraktive arbeidsplasser og kompetansebygging
- Direkte utslipp av klimagasser (f.eks SF6)
- Mangfold og likestilling

- Forretningsetikk og foretaksstyring



- Miljøeffektiv kjøring og logistikk
- Kostnadseffektiv utnyttelse av kapasitet
- Medarbeidertilfredshet

- Informasjonssikkerhet og personvern

Høy

Viktighet for Haugaland Kraft

Høyere

Vi er ikke i tvil om at samarbeid og involvering er nøkkelen til å lykkes med bærekraft over tid. Både ansatte og eiere har derfor vært inkludert i prosessen med å velge retning for vårt bærekraftsarbeid. Forventninger fra forbrukerne, myndighetene og relevante interesseorganisasjoner er også hensyntatt.

Mulighetene for påvirkning er mange, og Haugaland Kraft er i prosess med å fastsette ambisjonsnivå, etablere konkrete mål og måleindikatorer for hvert enkelt tema. Også i dette arbeidet kommer vi til å oppmuntre egne ansatte til å bidra med innspill og ideer til hvordan vi kan integrere bærekraftig praksis i alles arbeidshverdag.

#### BYGGER PÅ FNS BÆREKRAFTSMÅL

Vår bærekraftsplan baserer seg på FNs forståelse av bærekraft: å finne løsninger som balanserer belastningen på klima og miljø med rettferdig fordeling av ressurser og økonomisk verdiskaping. Til sammen utgjør dette de tre bærekraftsdimensjonene.

For å oppnå målet om bærekraftig utvikling, har FN utarbeidet 17 bærekraftsmål, som til sammen utgjør en felles arbeidsplan for å samordne verdens innsats for en mer bærekraftig utvikling: stoppe klimaendringene innen 2030, utrydde fattigdom og bekjempe ulikhet.

Haugaland Kraft bidrar allerede til flere av FNs bærekraftsmål. **De fire satsingsområdene i den nye planen er særlig knyttet opp mot følgende mål:**



## TILTAK I 2020

### REN ENERGI OG ET SMARTERE SAMFUNN

*Vi skal bygge en smart region og legge til rette for økt elektrifisering og innovasjon. Våre kunder skal få tilgang på tjenester som gjør hverdagen enklere, tryggere og mer bærekraftig.*

#### Elbillading med smartfunksjonalitet

Både biler, tungtransport, industri og landbruk må elektrifiseres dersom Norge skal nå sitt nasjonale mål om minimum 50 prosent reduksjon av klimagasser innen 2030. Smartteknologi, innovative samarbeid og digitalisering er også viktig for å oppnå målet. Haugaland Kraft er en del av fornybarnæringen, en teknologibedrift og en regionbygger. Det gir oss en nøkkelrolle i utviklingen av smarte byer og bygder som forurenser mindre, unngår sløsing og forbruker smartere.

I mai 2020 lanserte vi elbillading som produkt for privat-, borettslags- og næringsmarkedet. Lading er en naturlig tjeneste å tilby våre strømkunder. Haugaland Kraft kan levere et komplett, enkelt og trygt konsept som gir kunden god sikkerhet, samtidig som vi fremover vil tilby smartfunksjonalitet for elbillading i kundeappen Mitt Hjem.

Elbillading er også et komplementært produkt med andre bærekraftige tjenester vi har, som Solkraft, KraftPlugg og Skybatteri. Tilbud om trygg hjemmelading med smartfunksjonalitet fra egen strømleverandør, samt god tilgang på ladeinfrastruktur i regionen, kan bidra til at flere velger elbil fremfor fossile biler. Interessen for Haugaland Krafts ladetjeneste var stor fra starten av og er økende. Samarbeid med bedrifter og kommuner om ladeinfrastruktur er på trappene.

#### Landstrøm til cruiseskip

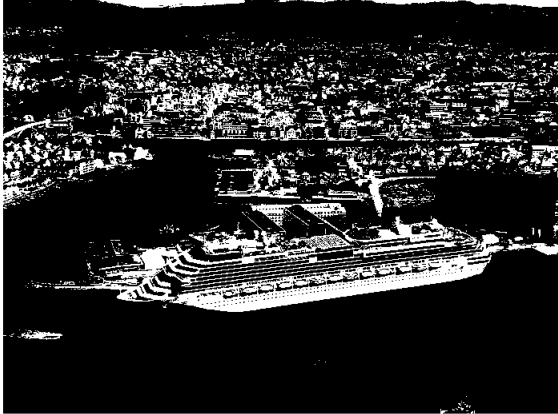
Regionen vår har opplevd en sterk vekst i cruisesegmentet siden oppstarten i 2013. Cruiseturismen gir nå store positive ringvirkninger for aktører i hele regionen mellom Boknafjorden og Bjørnefjorden. Landstrøm til cruiseskipene er et viktig tiltak for å redusere utslipp fra denne virksomheten.

Våren 2020 etablerte Havnekraft AS sammen med Karmsund Havn. Havnekraft har som formål å utvikle, eie og drifte landstrømanlegg, samt virksomhet knyttet til dette. Selskapet skal tilrettelegge for en mer bærekraftig cruiseturisme på Haugalandet og bidrar til at regionen får et av Europas største landstrømanlegg for cruiseskip.

Basert på Havnekrafts beregninger, vil et landstrømanlegg på Risøy i Haugesund medføre årlig utslippsreduksjon på rundt 1.300 tonn CO<sub>2</sub>. Beregningen er basert på at anlegget også tilbyr landstrøm til blant annet offshoreskip som bruker kaien til ventekai utenom cruisesesongen. Målet er å ha på plass det første landstrømanlegget til sesongen 2022.

## Havvind og investering i smartteknologi

Skal Norge fullelektrifiseres, vil det være behov for ny fornybar kraft. Sør-Vestlandet har en lang maritim tradisjon, bygget på næringer som fiskeri, skipsfart, olje og gass. Kunnskapen vi har tilegnet oss fra disse næringene er relevant for utvikling av en ny havvindindustri.



Selskapet Havnekraft AS skal bidra til en mer bærekraftig cruiseturisme på Haugalandet. Foto: Vagleik Dueland.



I 2020 lanserte vi elbillading som produkt for privat-, borettslags- og næringsmarkedet. Foto: Line Møllerhaug.

I desember 2020 gikk vi derfor sammen med Knutsen OAS og Sunnhordland Kraftlag (SKL) om å etablere havvindselskapet Deep Wind Offshore (DWO). Selskapet skal videreutvikle regionens kompetanse innen energi- og offshore-markedet og bidra til ny og bærekraftig kraftproduksjon både lokalt, nasjonalt og internasjonalt.

Sammen med Lyse besluttet vi også å investere stort i det norske teknologiselskapet Datek, som er en av Nordens ledende leverandører av IoT-produkter og løsninger. Disse varierer fra flåtestyring (tog, lastebiler, busser og biler), sentral styring av veilys, bakkesystemer på flyplasser, løsninger for smarte bygninger og smarthusløsninger.

Datek er en av de mest spennende aktørene i landet når det gjelder teknologiløsninger til både kommuner og bedrifter. Vi ser også et betydelig potensial i selskapet innen smarte løsninger rettet mot privatmarkedet.

## Smarthustjenester i Mitt Hjem-appen

Haugaland Kraft jobber kontinuerlig med å skape nye og videreutvikle eksisterende tjenester som gjør kundenes hverdag enklere, tryggere og mer bærekraftig. Vår viktigste flate mot privatkunder er kundeappen Mitt Hjem, som ble lansert i 2019. I 2020 fikk appen helt nytt utseende og mange nye funksjoner. Innsikt i egen solcelleproduksjon og opptjente kWh i kundens Skybatteri, samt varsling om mørke gatelys er eksempler på nye funksjoner. Appen gir også kunder innsikt i eget strømforbruk, og er en god rådgiver for energieffektivisering og grønne valg. Ambisjonen er å tilby enda smartere styring av solceller, elbillading, batteri og annet elektrisk utstyr i huset, i tillegg til andre smarthustjenester, i én og samme app.

## Flere ønsker solceller

I 2020 hadde vi en god utvikling i salg av solcelleanlegg i både privat-, landbruks- og næringsmarkedet. Vi leverte solcelleanlegg til flere store bygg i regionen, blant annet Breidablikkgården, nye OBS Bygg i Haugesund og et anlegg til Suldal kommune.

Solenergi er et trygt og enkelt bærekraftstiltak som kan bidra til at forbrukerne sparer både strøm og klimautslipp. Enova gir derfor støtte til boligeiere som ønsker å investere i solcelleteknologi. Satsene skulle opprinnelig reduseres våren 2020 som følge av positiv utvikling i markedet, men ble videreført på grunn av økt usikkerhet under koronapandemien. Enovastøtten anses som et viktig virkemiddel for å få forbrukerne til å investere i solcellepanel og generelt gjøre energi- og klimatilak i egen bolig

## KraftPlugg

Haugaland Kraft utviklet i 2020 "KraftPlugg", et eget smartverktøy som lanseres i 2021. KraftPluggen kobles til en smart strømmåler (AMS) og gjør det mulig for kunden å automatisere og styre energiforbruk i hjemmet. Apparatet leser av strømforbruket i sanntid og sender kontinuerlig

avlesninger til skyen og til kundens mobiltelefon via appen Mitt Hjem. Med denne innsikten kan kundene lære om eget forbruksmønster og om hva som trekker mye strøm i huset. KraftPluggen er utgangspunktet for fremtidige tjenester hvor smart styring av strøm blir mer og mer automatisert og kostnadseffektivt, uten at det går på bekostning av kundenes komfort.

KraftPluggen inneholder også en temperaturmåler som kan detektere unormalt høy temperatur i sikringsskapet, en ekstra trygghet for kundene.

## ANSVARLIG PRODUKSJON OG REDUSERT FOTAVTRYKK

*Våre viktigste bidrag til økt bærekraft vil være å sikre en stabil leveringssikkerhet av strøm og fibertjenester som muliggjør et grønt skifte. Våre ansatte skal i samarbeid med leverandørene levere en effektiv og mer bærekraftig verdikjede gjennom fokus på total ressursbruk og ansvarlige innkjøp.*

### Leveringssikkerhet strøm

Sikker forsyning av elektrisitet og fibertjenester er kjerneoppgaver i Haugaland Kraft. Både nett- og fiberselskapet oppnådde i 2020 sine mål om 99,99 prosent oppetid. Så høye mål krever solid kompetanse og kontinuerlig forbedringsarbeid.

Haugaland Kraft Netts konsesjonsområde er på 4600 kvadratkilometer, med linjer og kabler på totalt 9000 kilometer, nesten like langt som fire ganger Norge på langs. Drift og vedlikehold av dette strømmettet er en krevende oppgave.

For å ivareta leveringssikkerheten i årene fremover, innførte nettselskapet i 2020 en tilstandsanalyse som ny arbeidsmetodikk etter modell fra Hydro på Karmøy og Equinor på Kårstø. Tilstandsanalysene skal bidra til at man på en mer presis måte enn tidligere kan fastslå tilsynsbehovet til transformatorstasjoner og komponenter i stasjonene. Enkeltkomponenter som krever økt tilsyn kan digitaliseres og dermed overvåkes fra sentralt hold.

Konsekvensen er mer treffsikkert vedlikehold basert på reell tilstand fremfor forventet levetid. Både arbeidstimer og kjøring forbundet med tilsyn reduseres, unødvendig utskifting av utstyr unngås og leveringssikkerheten styrkes ytterligere. Et pilotprosjekt som ble gjennomført ved Ølen transformatorstasjon i 2020, viste gode resultater. Målet er å gjennomføre tilsvarende analyser på alle våre 39 transformatorstasjoner innen utgangen av 2022.

Nettselskapet etablerte i 2020 en "datasjø" - en samling av data fra et utall kilder, inkludert KraftPlugg, kundesystemer, nettstyringssystemer, værddata og sensorikk som finnes mange plasser i nettinfrastrukturen. Denne datasjøen er et viktig verktøy for å digitalisere driften av strømmettet, og på den måten sikre stabil leveringssikkerhet av strøm.

### Leveringssikkerhet fiber

Høyere grad av automatisering og utvikling av smartere lokalsamfunn krever pålitelige kommunikasjonsløsninger. Fiberens rolle som samfunnskritisk infrastruktur ble på mange måter enda tydeligere i 2020, som følge av koronapandemien.



Både nett- og fiberselskapet i Haugaland Kraft oppnådde i 2020 sine mål om 99,99 prosent oppetid.

Haugaland Kraft opplevde en kraftig økning i fiberratterspørselen og kapasitetsbehovet som følge av hjemmekontor og hjemmeundervisning. Totalt ble 7500 nye kunder koblet opp, og totalbelastningen på infrastrukturen ble langt høyere enn under et normalår. For å ivareta oppetiden i en krisesituasjon, ble det besluttet å utføre vedlikehold på nattetid. 70 montører ble satt i arbeid for å koble opp nye kunder og sikre fremdrift i store kontrakter, blant annet fiberutbygging som tilrettelegger for landbasert fiskeoppdrett i Tysvær.

Det ble utført flere oppgraderinger av infrastrukturen for å imøtekomme kundevekst, trafikkvekst og endrede brukervaner. For 2021 er det planlagt ytterligere oppgraderinger av infrastrukturen for å imøtekomme ytterligere vekst og utvikling. Eldre utstyr vil bli erstattet med nye og mer energieffektive løsninger.

### Kartlegger og reduserer eget fotavtrykk

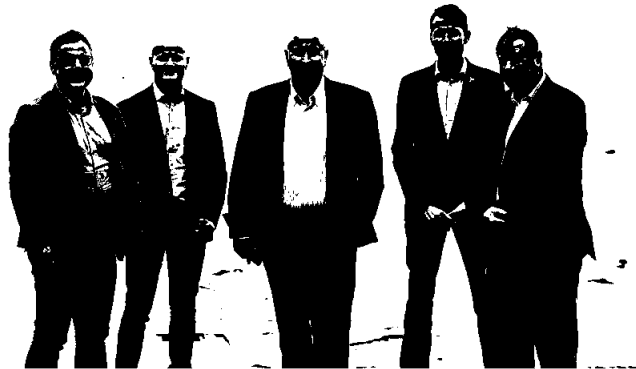
Haugaland Kraft skal jobbe for minst mulig påvirkning på miljø og klima fra egen ressursbruk. Haugaland Kraft AS har siden 2012 vært sertifisert som Miljøfyrtårn, en nasjonal miljøsertifisering som er anerkjent av EU på lik linje med europeiske og internasjonale merkeordninger.

Sertifikatet er en dokumentasjon på at virksomheten jobber systematisk og kontinuerlig med å forbedre miljøprestasjoner innen arbeidsmiljø, avfallshåndtering, energibruk, innkjøp og transport.

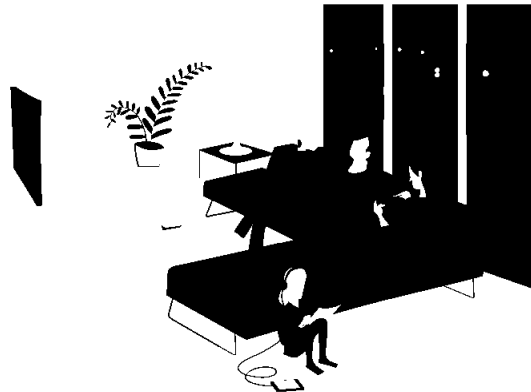
Gjennom de siste årenes fusjoner har både selskaper og lokasjoner kommet til Haugaland Kraft-konsernet. I den forbindelse arbeides det med å innføre Miljøfyrtårns hovedkontormodell, hvor alle kontorlokasjoner vil bli inkludert. Dette er en krevende prosess som vil innbefatte risikokartlegging og energikartlegging på alle våre åtte kontorlokasjoner: Rossabø, Suldal, Stord, Fitjar, Halsnøy, Sauda, Skånevik og Ølen.

I 2020 ble det satt av interne ressurser og gitt opplæring til å lede dette arbeidet. Videre opplæring i sertifiseringsordningen og etablering av handlingsplaner blir prioriterte oppgaver i tiden fremover. Målet er å oppnå sertifisering etter hovedkontormodellen ved neste resertifisering i 2022. Vår intensjon er at dette arbeidet vil bli et godt grunnlag for en systematisk energi- og miljøledelse i konsernet.

Bilparken til Haugaland Kraft teller 185 kjøretøy, derav 12 elbiler. Bilparken utgjør dermed en ikke ubetydelig del av våre klimagassutslipp. For å redusere eget fotavtrykk er det naturlig å se på mulighetene for innfasing av flere fossilfrie kjøretøy. I 2020 ble det oppnevnt en arbeidsgruppe som skal utrede mulighetene for å elektrifisere store deler av



Sammen med SKL og Knutsen OAS, etablerte vi i 2020 havvindselskapet Deep Wind Offshore (DWO), som skal bidra til ny og bærekraftig kraftproduksjon, lokalt, nasjonalt og internasjonalt.



Koronapandemien understreket fiberens rolle som samfunnskritisk infrastruktur. Eterspørselen økte kraftig i 2020, som følge av hjemmekontor og hjemmeundervisning.

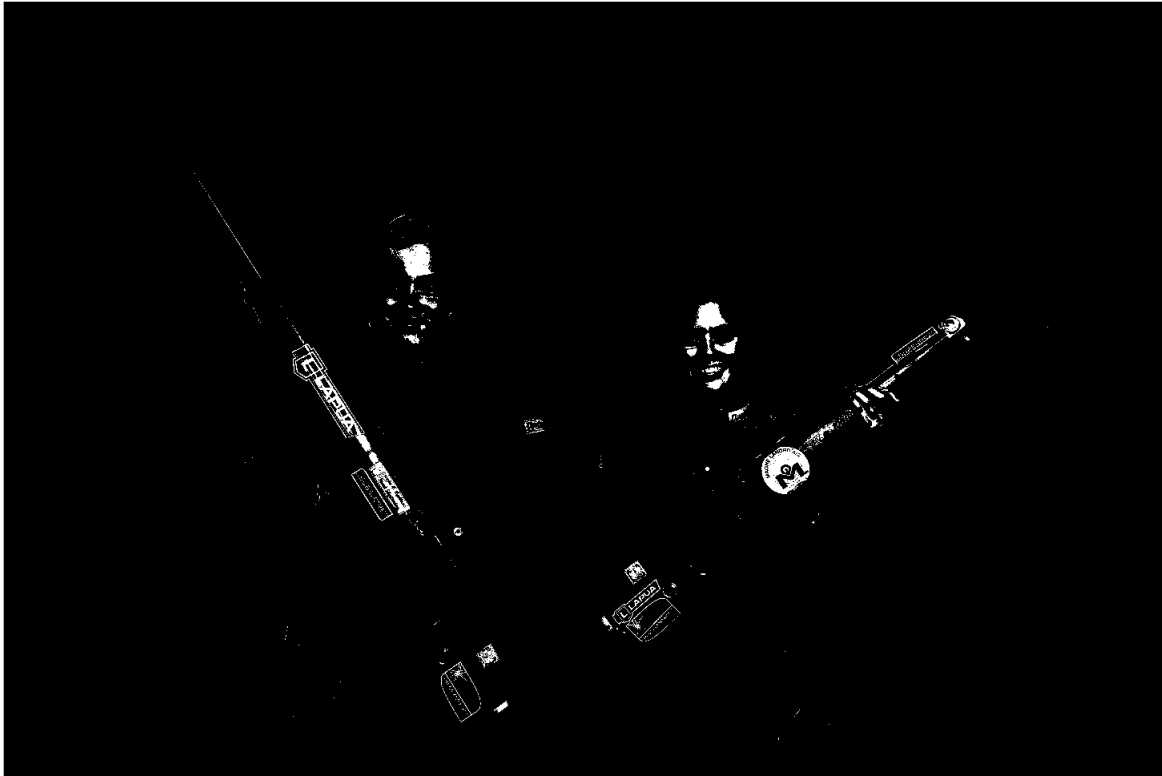
bilparken i løpet av de nærmeste årene. Arbeidsgruppen leverer sin rapport i 2021.

### Ansvarlige innkjøp

Haugaland Kraft vedtok i 2020 en ny innkjøpsstrategi som har bærekraftige innkjøp som ett av flere delmål for innkjøpsarbeidet i konsernet. Innkjøpsstrategien fastsetter en rekke tiltak for å nå målsetningen om mer bærekraftige innkjøp. Videre er det formulert måltall knyttet til målsettingene.

Ett av tiltakene er at konsernet skal innføre "Etske Retningslinjer for Leverandører". Retningslinjene fastsetter blant annet at Haugaland Kraft krever at leverandørene opererer på en bærekraftig måte og etter et «føre var»-prinsipp knyttet til forurensing og annen miljørisiko. De etske retningslinjene for leverandører fastsetter også at våre leverandører bør fremme en ansvarlig miljøpolicy og arbeide for å minimere miljøbelastningen sin.

I tillegg til kravene i våre etske retningslinjer for leverandører, stilles det ulike miljøkrav i våre innkjøpsprosesser. Hvilke miljøkrav som stilles, beror blant annet på modningsgraden i det aktuelle leverandørmarkedet.



Stord skytterlag er ett av over 100 lag og foreninger som fikk støtte fra Haugaland Kraft i 2020. I våre samarbeidsavtaler har vi særlig fokus på kultur og idrett rettet mot barn og unge. Foto: Magne Langåker.

Det kan dreie seg om krav til miljøledelsessystemer (f.eks. Miljøfyrtårn- eller ISO 14001-sertifisering), minstekrav i kravspesifikasjonen (f.eks. utslippskrav) m.m. Der det anses mulig og hensiktsmessig, brukes miljø som tildelingskriterium, slik at miljøvennlige løsninger premieres i tildelingsevalueringene.

## SOLID SAMARBEIDSPARTNER FOR REGIONEN

*Lønnsom drift og utbytte til våre eiere ligger til grunn for vår virksomhet. Sammen med det lokale næringslivet, aktuelle organer og frivillige lag og organisasjoner skal vi styrke regionen. Vi skal delta i aktuelle prosjekter, være en solid lærlingebedrift og tilby attraktive arbeidsplasser i hele regionen.*

### Lønnsom drift og eierutbytte

Den økonomiske dimensjonen av bærekraftig utvikling handler om å sikre økonomisk trygghet for mennesker og samfunn. Haugaland Kraft sin virksomhet er fordelt på flere forretningsområder, hvor de største er kraftproduksjon, strømmnett, strømsalg og fiber. Dette gjør oss mer robuste overfor svingninger i enkeltmarkeder.

Det satses tungt på digitalisering, og nye satsinger som solceller, elbillading, landstrøm og smarte hjem kommer til. Sammen med løpende og kontinuerlig forbedring i hele

vår organisasjon, skal dette bidra til å sikre at Haugaland Kraft står rustet til å møte en stadig tøffere konkurranse og fortsette å bidra til verdiskaping i vår region.

Alle konsernets forretningsområder hadde økt aktivitet i 2020 og Haugaland Kraft leverte nok en gang gode resultater, spesielt med tanke på den historisk lave strømprisen vi hadde i 2020. Gode resultater bidrar til å trygge eksisterende, samt å skape nye arbeidsplasser i regionen. Lønnsom drift gir også betydelige regionale ringvirkninger, bl.a. i form av kjøp av lokale varer og tjenester og skatteinntekter til kommunene.

Årsresultatet for konsernet endte i 2020 på 240 millioner kroner. 231 millioner kroner er foreslått utdelt i utbytte til eierne, som i hovedsak er kommuner i regionen. Utbyttet er lagt på 60 prosent av konsernets gjennomsnittsresultat siste tre år for å redusere svingningene, slik at eiernes inntekter blir mer forutsigbare.

### Samarbeid for grønn næringslivsutvikling

Samarbeid blir ansett som så viktig for å oppnå en bærekraftig utvikling at FN har dedikert et eget bærekraftsmål til det, #17 – Samarbeid for å nå målene:

«For å lykkes med bærekraftsmålene trengs det nye og sterke partnerskap. Myndigheter, næringslivet og sivilsamfunnet må samarbeide for å oppnå bærekraftig

utvikling».

Haugaland Kraft har alltid vært opptatt av lokalt samarbeid og støtter opp om lokale krefter som bidrar positivt til regionens utvikling. I 2020 etablerte vi to nye selskaper i samarbeid med lokale aktører - Havvindselskapet Deep Wind Offshore (DWO) sammen med Knutsen OAS og Sunnhordland Kraftlag (SKL), og Havnekraft AS sammen med Karmsund Havn. Du kan lese [mer om nyetableringene under overskriften "Ren energi og et smartere samfunn"](#), på side 18-19.

Vi har også hatt stor glede av samarbeidsavtalene vi har med Flow Maritime Accelerator, Gründerloftet, NCE Maritime CleanTech, Norsk Katapult Sustainable Energy, Nordic Edge og Marin Energi Testcenter AS (Metcentre).

Et annet samarbeidsinitiativ som er verdt å nevne, er Næringsforeningen på Haugalandets ressursgruppe for grønn omstilling. Gruppen ledes av Haugaland Krafts digitaliseringsdirektør. Mandatet er å skape arenaer der man ufarliggjør bærekraftig omstilling og synliggjør hvilke konkurransefortrinn dette kan gi for bedriftene i regionen. I løpet av oppstartsåret sendte ressursgruppen ut en spørreundersøkelse til lokale næringslivsaktører. Resultatene fra spørreundersøkelsen ble brukt til å planlegge aktiviteter og møteplasser der bedriftene kan få konkrete råd om hvordan de kan komme i gang med bærekraftsarbeidet.

Innovasjon skjer ikke i isolasjon, og disse samarbeidene vil kunne resultere i nye bærekraftige tjenester, inspirasjon og merverdi for egen innovasjon, samt stimulere til regional utvikling. Vi er stadig på jakt etter eksterne nettverk og samarbeidspartnere som bidrar til å bygge en sterk og innovativ region og som utfordrer og beriker vår egen innsats.

#### **Samarbeid med lokale lag og organisasjoner**

Haugaland Kraft har lenge vært en betydelig bidragsyter til lokale lag og foreninger i regionen. I tillegg er vi en tydelig støttespiller for viktige regionale festivaler, kulturarrangement og toppidrett. I 2020 støttet vi over 100 lag og foreninger, med hovedfokus på kultur og idrett rettet mot barn og unge. I 2020, ble søkerne oppmuntret til å dokumentere arbeid og tiltak relatert til bærekraft.

En samarbeidsavtale med Haugaland Kraft innebærer at søkere som innfrir visse kriterier om profilering m.m. innvilges økonomisk støtte. De fleste arrangementer og aktiviteter ble i 2020 avlyst som følge av koronapandemien, og det har vært krevende for partnerne å overholde sin del av samarbeidsavtalen.

Vi har likevel valgt å innfri våre forpliktelser i avtalene, da støtte i krisetider er viktig for å ivareta et rikt og mangfoldig forenings- og kulturliv.



Der det er hensiktsmessig, ønsker Haugaland Kraft å rekruttere ansatte til stillinger "der de bor". Bildet viser våre kontorer på Fitjar.

## Lærlinger og arbeidsplasser i hele regionen

Å ha lærlinger i bedriften er viktig for å ivareta og videreutvikle fagkompetansen i hele regionen. Lærlinger tilfører dessuten konsernet friske ideer, nytenking og de bidrar til et godt og inkluderende arbeidsmiljø. Haugaland Kraft har derfor et ambisiøst mål om at 10 prosent av våre ansatte skal være lærlinger eller personer i arbeidstrening.

Ved utgangen av 2020 hadde konsernet 34 lærlinger, fordelt på fem ulike lærefag: energimontør, kontor- og administrasjon, IKT, telekom og byggdrift. Lærlingene er spredt på ulike steder som Haugesund, Fitjar, Stord, Suldal, Ølen, Etne og Kvinnherad. I tillegg var sju personer i arbeidstrening hos oss i løpet av 2020. Dette utgjør en måloppnåelse på 9,25 prosent. I 2020 mottok Haugaland Kraft prisen for Årets lærebedrift i Rogaland i 2019.



Haugaland Kraft ønsker engasjerte ansatte som føler eierskap til jobben sin. De ansatte er nøkkelen i bærekraftsarbeidet.

Rekruttering til de ulike lokasjonene vil kunne variere noe fra år til år og der det er hensiktsmessig, ønsker Haugaland Kraft å rekruttere ansatte til stillinger "der de bor". Konsernet har de seneste årene innfusjonert flere selskaper. De ansatte har stort sett beholdt sitt arbeidssted. Tall for 2020 viser en nettovekst i faste stillinger i Haugesund og Arendal, og en reduksjon i Sand.

## TRYGG OG VERDISKAPENDE BEDRIFTSKULTUR

*Engasjerte arbeidstakere skaper resultater for Haugaland Kraft. De ansatte er nøkkelen i bærekraftsarbeidet, og vi skal ha motiverte arbeidstakere som føler trygghet i jobben. Som del av selskapets ansvarlige bedriftskultur arbeider vi aktivt mot utenforskap og diskriminering.*

### Engasjerte arbeidstakere

Haugaland Kraft har sterkt fokus på HMS- og forbedringsarbeid. Ansatte oppmuntres til å melde inn forbedringer, og antall forbedringsmeldinger fra ansatte er tidoblet over en tiårsperiode. Dette anser vi som en suksess, og som et tegn på at de ansatte engasjerer seg, føler eierskap til egen arbeidsplass og trygghet til å si fra når de opplever rom for forbedringer. Framover skal vi jobbe systematisk for å sikre at forbedringsmeldingene resulterer i varige endringer.

Siden 2016 har konsernet vokst betydelig i antall ansatte som følge av flere innfusjonerte selskaper. Ansatte som er virksomhetsoverdratt og øvrige ansatte har stått i store endringer. Å gi tilstrekkelig med informasjon og opplæring til ansatte som er overført har vært utfordrende, og det tar tid å skape en felles bedriftskultur. Haugaland Kraft har gjort seg nyttige erfaringer i disse fusjonsprosessene. Det er derfor kjekt å registrere at et stort flertall av de ansatte opplever bedring i sin arbeidssituasjon i de siste fusjonene konsernet har vært gjennom.

2020 ble et spesielt år med utstrakt bruk av hjemmekontor, organisering i mindre arbeidslag og avlysning av alle sosiale arrangementer. Ansatte utviste stor fleksibilitet og arbeidsoppgavene ble ivaretatt på en god måte. Konsernet gjennomførte ikke medarbeidermålinger dette året, men nye målinger vil komme på plass i løpet av 2021.

### Inkluderingsarbeid

Haugaland Kraft har over mange år stilt seg positiv til å ta imot personer som av ulike grunner har hatt behov for arbeidstrening. Flere som har startet med arbeidstrening hos oss har tatt fagbrev og/eller fått fast ansettelse i selskapet. I løpet av 2020 hadde vi sju personer i arbeidstrening i ulike deler av konsernet.

Høsten 2020 inngikk Haugaland Kraft en forpliktende avtale med NAV om arbeidstrening for unge personer som av ulike årsaker har falt utenfor skole og/eller arbeidsliv. Programmet har fått navnet "Gnist- fra ledig til lærling i HK", og skal gi egnede kandidater opplæring i montørfaget og evt. fast ansettelse på sikt. Under utprøvingen av programmet i 2020 ble det tatt inn tre kandidater, deriblant Kristoffer (23), som du kan lese mer om på de neste sidene. Ordningen kan i fremtiden bli utvidet til også å gjelde andre yrkesområder.

## GNIST – FRA LEDIG TIL LÆRLING I HAUGALAND KRAFT

– Dette opplegget kan endre hele fremtiden min, sier Kristoffer Hansen. 23-åringen er en av de første kandidatene i Haugaland Krafts nye arbeidstreningsprogram for unge arbeidssøkende.



Kristoffer Hansen (23) var en av de første deltakerne i Gnist - Haugaland Krafts nye arbeidstreningsprogram for unge med arbeidslivsbarrierer. Nå håper han på læreplass, fagbrev som enegimontør og fast jobb i nettselskapet.

Gjennom Gnist-programmet skal utvalgte unge kandidater hvert år få muligheten til å prøve seg som energimontører i Haugaland Kraft. Kandidatene plukkes ut av Nav i samråd med Haugaland Kraft.

Det stilles ingen krav til spesifikk yrkeskompetanse, søkerne kan ha hvilken som helst studiebakgrunn. Man trenger heller ikke toppkarakterer eller en plettfri CV. Programmet er imidlertid forbeholdt unge med arbeidslivsbarrierer. I tillegg ser man etter en «gnist» i kandidatene – de må virkelig ville dette.

– Dersom de klarer seg gjennom tiltaksperioden og begge parter ønsker det, har de en læretid på oppil 4,5 år foran seg. Derfor er det viktig at de har den rette motivasjonen, sier Geir Ove Egge, initiativtaker og avdelingsleder for Drift og vedlikehold i nettselskapet.

### – Inkluderer og engasjerer deg

Haugesunderen Kristoffer er utdannet bilmekaniker, men fikk aldri læreplass etter fullført videregående. Han var en av de første som kvalifiserte til arbeidstrening via Gnist-programmet da ordningen startet opp våren 2020.

– Det står ikke på viljestyrken eller arbeidsevnen min. Jeg har fått servert dårlige kort i livet. Overvektige blir ofte stigmatisert og stemplet som late, men hos Haugaland Kraft har jeg fått mulighet til å vise at jeg vil og kan, sier Kristoffer.

Gjennom arbeidstreningen får de unge kandidatene prøve seg på typiske arbeidsoppgaver for en montør: klatre i stolper, montere, vedlikeholde, reparere og sette elektriske anlegg i drift.

– Opplegget er veldig bra. Du deltar i det daglige arbeidet på lik linje med montørene. De drar deg med, inkluderer og engasjerer deg, sier Kristoffer.



Etter noen måneder i arbeidstrening er det mulighet for læreplass i bedriften, for de som innfrir kravene og forventningene. – Jeg er uansett takknemlig for å ha fått muligheten til å vise hva jeg er god for, sier Kristoffer Hansen.

En energimontør tilbringer mesteparten av arbeidstiden utendørs, og Kristoffer har blant annet vært på oppdrag langs stien opp til turmålet Himakånå i Tysvær, og på byøyene i Haugesund. Han ble overrasket over hvor fysisk tungt arbeidet var, som bæring av tungt utstyr og materialer over lengre distanser i ulendt terreng og i allslags vær. Den store hindringen ble likevel klatring i stolper, der sikringsutstyret setter en maksgrense for kroppsvekt. Tilbakemeldingen han fikk var derfor at arbeidstreningen beklageligvis måtte avsluttes, men at han hadde den rette gnisten og var hjertelig velkommen tilbake dersom han klarte å nå vektkravet.

Kristoffer tok tilbakemeldingen på alvor og meldte seg på et beinhardt opplegg for vektreduksjon og livsstilsendring i regi av Trimeriet i Haugesund. Etter noen måneder med blod, svette og tårer, begynte de mange timene i treningsrommet å gi resultater.

I 2021 vender han derfor tilbake i arbeidstrening hos Haugaland Kraft, selv om han fortsatt har en vei å gå. Målet er å nå vektkravet, få tilbud om læreplass, fagbrev og forhåpentligvis fast jobb i Haugaland Kraft, forteller Kristoffer.

– Det hjelper mye på motivasjonen at jeg har et mål jeg skal nå. Det hjelper meg på tunge dager at jeg kan endre hele fremtiden min – fra arbeidsledig og sykelig overvektig til skikkelig arbeid, normal vekt og en lys framtid. Jeg er uansett takknemlig for å ha fått muligheten til å vise hva jeg er god for, sier Kristoffer.

Etter noen måneder i arbeidstrening er det mulighet for læreplass i bedriften for de som innfrir kravene og forventningene. For personer som ikke har relevant yrkeskompetanse, må det skreddersys et individuelt lærlingeløp. Prosessen er ressurskrevende, men initiativtakeren bak Gnist er overbevist om at det er verdt det.

– Dette initiativet handler om å ta samfunnsansvar og er i tråd med verdier som Haugaland Kraft har bygget opp over flere år. Gjennom «Gnist» vil vi vise at det finnes muligheter for alle, selv om du ikke er perfekt på papiret. Vi tror også at det er givende for de ansatte å jobbe i en bedrift som bryr seg, det gjør noe med kulturen, sier Egge.

**”Gjennom «Gnist» vil vi vise at det finnes muligheter for alle, selv om du ikke er perfekt på papiret”.**

Geir Ove Egge, Haugaland Kraft Nett.

### Jobber beinhardt for læreplass

Etter å ha prøvd ut opplegget i 2020, anser både Haugaland Kraft og Nav det som en suksess. Kandidatene får hyppige og tydelige tilbakemeldinger på innsatsen sin, samtidig som det tas hensyn til at ungdom med ballast trenger noe modningstid. Dette styrker mulighetene for å forbedre seg og dermed få jobb videre, uansett om det blir hos Haugaland Kraft eller en annen arbeidsgiver.



– Dette handler om å ta samfunnsansvar, sier Geir Ove Egge, initiativtaker til Gnist og avdelingsleder for Drift og vedlikehold i Haugaland Kraft Nett.

## UTSIRA – EN ØY SELVFORSYNT MED ENERGI

**Et lite øysamfunn i havgapet. Norges minste kommune i folketall. Nå er Utsira et levende laboratorium for fremtidens fornybare energiløsninger.**



Utsira er testarena for utviklingen av et "mikronett" - et smart strømnett for lokal produksjon og lagring av strøm. Prosjektet (2020-2024) skal i tillegg bidra til utvikling av ny teknologi, kompetanse og nye forretningsmodeller som tilrettelegger for fremtidens fornybarsamfunn. Foto: Haakon Nordvik.

Det blåser ofte friskt, bølgene slår hardt og landskapet er barskt med hardfør lyng og nakne berg. Utsira ligger i Nordsjøen, 18 kilometer vest for Haugesund, og er ifølge SSB Norges minst sentrale kommune. Men det skjer mye spennende på den vesle, perifere øya.

Et gigabatteri, mikrovindmøller, solceller, elektrisk ferje og teknologiturisme er noen stikkord for hva som er i gjære.

Men la oss begynne forfra.

### El-ferje, ny industri og gammel kabel

Utsira får i dag mesteparten av strømmen sin fra Karmøy via en 17 km lang sjøkabel. I tillegg har øya to vindmøller, eid av Solvind. Totalt er dette nok til å forsyne de om lag 200 innbyggerne med strøm og opprettholde anbefalt spenningsnivå året rundt.

Men kommunen planlegger for et attraktivt og levende øysamfunn, også i fremtiden. De ønsker flere arbeidsplasser, mer næringsutvikling og bærekraftig aktivitet på øya. Et planlagt landbasert fiskeoppdrettsanlegg vil doble effektbehovet. Det er også planer om å elektrifisere rutebåten som går mellom Utsira og Haugesund, noe som i seg selv vil kreve fire ganger så høy effekt i det tidsrommet båten lades.

I et slikt scenario vil ikke sjøkabelen i seg selv klare å opprettholde høyt nok spenningsnivå. Kabelen drar dessuten på årene og har lav kapasitet (1MW). En ny sjøkabel ville kostet skjorta – omtrent 40 millioner kroner.

Dermed begynte jakten på alternativene.

### Gigabatteri og mikronett

Valget falt på et stort batteri som tidligere hadde blitt brukt til ferjelading på Stord. tillegg til å «hjelp» sjøkabelen med effekttoppene, kan batteriet også brukes til å lagre vindkraft fra vindmøllene på øya og sørge for at øya er selvforsynt med strøm i opptil én time i krisetilfeller der strømforsyningen fra fastlandet ikke fungerer. Dette ble starten på Utsira-prosjektet, som siden har vokst seg stadig større.

– Prosjektet er unikt, både i kompleksitet og omfang, sier prosjektleder for nettselskapets aktiviteter i prosjektet, Asbjørn Tverdal.



Prosjektet på Utsira er unikt, sier Asbjørn Tverdal, prosjektdirektør i Haugaland Kraft Nett. Her avbildet på innsiden av fyret på Utsira.

Hovedformålet er kort fortalt å utvikle og teste ut et "mikronett" - et smart strømnett med lokal produksjon og lagring av strøm. Samtidig vil prosjektet bidra i utviklingen av ny teknologi, kompetanse og nye forretningsmodeller som tilrettelegger for fremtidens fornybarsamfunn. Norges minste og mest perifere kommune mener selv at de passer perfekt som testarena for nye, bærekraftige energiløsninger.



Tore Meinert, næringslivsutvikler i Utsira kommune.

– Utsira har ambisjoner om å bli et nullutslippssamfunn. Med slagordet "Det grønne og smarte øysamfunnet" og visjonen "Utsira gir energi", ønsker vi å bidra til å skape en forskjell, sier næringsutvikler i Utsira kommune, Tore Meinert.

Interessen for prosjektet er stor, og Haugaland Kraft har fått med seg en rekke partnere - Utsira kommune, Sintef Energi, og flere private aktører som Multiconsult, Nodes og Balcoo. Lokale entreprenører er også involvert. Et eksempel er Wärtsila på Stord, som høsten 2020 fikk i oppdrag å ombygge og klargjøre batteripakken og kraftkontrollsystemet til gjenbruk på Utsira.

### Modell for fremtidens strømnett

Prosjektet ser på flere alternativer for egenproduksjon og lagring av strøm. Framsynte øyboere har allerede meldt seg som testpiloter. Mikrovindmøller til gårdsbruk og industribygg, samt solcellepanel med batterier til både offentlig sektor og private husholdninger på øya er noen eksempler.

I tillegg skal prosjektet teste ut innovative forretningsmodeller for behovsbasert overføring av strøm fra elbiler til strømnettet og til forbruk i private hjem, også kalt "vehicle-to-grid" og "vehicle-to-home".

– For Haugaland Kraft er alle initiativene i Utsira-prosjektet viktige kilder til læring om hvordan fremtidens nett og energiforbruk kan digitaliseres og bidra til den storstilte elektrifisering av samfunnet, sier Stein Inge Morisbak, direktør for Digitalisering og utvikling i Haugaland Kraft.



Utsira kommune har ambisjoner om å bli et nullutslippssamfunn og tester i et nytt prosjekt ut fremtidens energiløsninger. Foto: Haakon Nordvik.

Men det stopper ikke her. Et nasjonalt testsenter hvor alle aktører som vil prøve ut grønne energiløsninger er under oppføring. Utsira kommune har store vyer og prosjektet kan bli utvidet til å omfatte en rekke næringsaktiviteter som utnytter synergiene i et mikronett:

- Et hydrogenanlegg som selger biproduktene fra produksjonen (oksygen og varmt vann) til et eventuelt fiskeoppdrettsanlegg på øya
- Biogassproduksjon av avfall fra fiskeoppdrett
- Mulig oppkobling til offshore fiskeoppdrettsanlegg i sjøen mellom Utsira og Haugesund
- Utvikling av teknologiturisme på Utsira – fremvisning av et smartnett i naturomgivelser

– Vi ønsker å etablere Utsira som et knutepunkt for Utsira Nord, skape næringsutvikling og innovasjon innen energisektoren og maritim sektor, utnytte synergier mellom landbruk og havbruk og stimulere til entreprenørskap innen reiseliv og turisme, sier Meinert i Utsira kommune.

Totalt har Haugaland Kraft fått 15 millioner kroner i offentlig støtte til prosjektene på Utsira over en fireårsperiode (2020-2024). Ifølge digitaliseringsdirektør Morisbak, kommer resultatene garantert til å leve videre, også utenfor den vesle øykommunen i havgapet.

– Fremtiden er etter vårt syn ikke langt unna. Mye av det som testes ut på Utsira er overførbart til nettdrift og kommersiell virksomhet ganske umiddelbart.



Stein Inge Morisbak, direktør for Digitalisering og utvikling i Haugaland Kraft.

**”Utsira-prosjektet er en viktig kilde til læring om hvordan fremtidens nett og energiforbruk kan digitaliseres og bidra til elektrifiseringen av samfunnet”.**

Stein Inge Morisbak, digitaliserings- og utviklingsdirektør i Haugaland Kraft.



Ved ferjeleiet i Nordrevågen på Utsira kommer det i 2021 et nettstasjonsbygg for batterioppkobling. Foto: Haakon Nordvik.



## RESULTATREGNSKAP

(alle tall NOK 1 000)

DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	SELSKAP			KONSERN	
	2019	2020	NOTE	2020	2019
Driftsinntekter	139 017	131 146	2,3,6	1 676 180	2 327 419
Andre driftsinntekter			6	42 493	38 395
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>139 017</b>	<b>131 146</b>		<b>1 718 673</b>	<b>2 365 814</b>
Kraftkjøp og leie av anlegg			3	525 586	677 486
Lønn- og lønnsrelaterte kostnader	52 645	67 864	4,13	263 301	149 584
Andre driftskostnader	70 633	65 884	4,6	262 647	245 265
Ordinære avskrivninger	7 456	7 720	5	285 796	247 720
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>130 734</b>	<b>141 468</b>		<b>1 337 330</b>	<b>1 320 055</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>8 283</b>	<b>-10 322</b>		<b>381 343</b>	<b>1 045 759</b>
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
Inntekt på investering i tilknyttet selskaper og datterselskap	179 493	104 733	6	-3 565	-1 321
Netto finanskostnader	-2 550	698	7	36 489	25 116
<b>Netto finanskostnader</b>	<b>182 043</b>	<b>104 036</b>		<b>-40 054</b>	<b>-26 437</b>
<b>Ordinært resultat før skatt</b>	<b>190 326</b>	<b>93 714</b>		<b>341 289</b>	<b>1 019 322</b>
<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>	<b>5 637</b>	<b>1 024</b>	15	<b>101 234</b>	<b>420 002</b>
<b>Årsresultat</b>	<b>184 689</b>	<b>92 690</b>		<b>240 055</b>	<b>599 320</b>
Majoritetens resultatandel				242 604	483 982
Minoritetens resultatandel				-2 549	115 338
<b>Sum</b>				<b>240 055</b>	<b>599 320</b>
OVERFØRINGER/DISPONERINGER					
Utbytte	235 000	231 000			
Overført annen egenkapital	-50 311	-138 310			
<b>Sum disponert</b>	<b>184 689</b>	<b>92 690</b>	12		



## BALANSE

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

	SELSKAP		NOTE	KONSERN	
	2019	2020		2020	2019
<b>ANLEGGSMIDLER</b>					
<b>IMMATERIELLE EIENDELER</b>					
Vassdragsrettigheter	-	-	5	5 081 854	5 079 950
Utsatt skattefordel	-	-	15	180 655	166 818
Goodwill	-	-	5	23 533	18 565
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>	-	-		<b>5 286 042</b>	<b>5 265 333</b>
<b>VARIGE DRIFTSMIDLER</b>					
Nettanlegg, produksjonsmidler, maskiner etc.	110 267	116 212	5	6 544 840	5 657 978
<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>110 267</b>	<b>116 212</b>		<b>6 544 840</b>	<b>5 657 978</b>
<b>FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</b>					
Lån til foretak i samme konsern og tilkn.selsk. o.l.	1 256 546	1 363 325	10	144 081	145 900
Investering i datter- og tilknyttet selskap	2 464 672	2 850 077	6	220 893	84 793
Overfinansiert pensjonsforpliktelse	46 317	56 580	13	42 123	76 690
Investering i aksjer og andeler	16 092	15 753	8	278 414	293 007
Andre langsiktige fordringer			10	11 316	
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<b>3 783 627</b>	<b>4 285 735</b>		<b>696 828</b>	<b>600 390</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>3 893 894</b>	<b>4 401 947</b>		<b>12 527 710</b>	<b>11 523 701</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>					
<b>Materialbeholdning</b>	<b>210</b>	<b>174</b>		<b>26 374</b>	<b>23 733</b>
<b>FORDRINGER</b>					
Kundefordringer	7 526	14 255		168 154	151 782
Andre kortsiktige fordringer	58 078	292 394	6	299 042	290 762
<b>Sum fordringer</b>	<b>65 604</b>	<b>306 650</b>	10	<b>467 196</b>	<b>442 544</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>	<b>169 052</b>	<b>3 099</b>	9	<b>133 521</b>	<b>452 856</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>234 865</b>	<b>309 923</b>		<b>627 091</b>	<b>919 132</b>
<b>SUM EIENDELER</b>	<b>4 128 759</b>	<b>4 711 870</b>		<b>13 154 801</b>	<b>12 442 833</b>



## BALANSE

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

	2019	2020	NOTE	2020	2019
<b>EGENKAPITAL</b>					
Innskutt egenkapital					
Selskapskapital	251 029	260 600	11	260 600	251 029
Overkursfond/annen egenkapital konsern	1 391 396	1 734 037		1 734 037	1 391 396
<b>Sum innskutt egenkapital</b>	<b>1 642 425</b>	<b>1 994 636</b>		<b>1 994 636</b>	<b>1 642 425</b>
<b>OPPTJENT EGENKAPITAL</b>					
Fond for vurderingsforskjeller	560 611	560 611			
Annen egenkapital	310 107	177 069		4 793 163	4 892 207
<b>Sum opptjent egenkapital</b>	<b>870 718</b>	<b>737 681</b>		<b>4 793 163</b>	<b>4 892 207</b>
<b>MINORITET</b>					
Minoritet	-	-		<b>2 613 137</b>	2 804 684
<b>Sum egenkapital</b>	<b>2 513 143</b>	<b>2 732 317</b>	12	<b>9 400 936</b>	9 339 316
<b>GJELD</b>					
<b>LANGSIKTIG GJELD</b>					
Utsatt skatt	7 028	9 088	15	-	-
Ansvarlig lån	192 052	192 052	14	206 125	196 296
Annen langsiktig gjeld	800 000	800 000	14	1 430 572	1 632 264
Avsetning for forpliktelser					3 347
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>999 080</b>	<b>1 001 140</b>		<b>1 636 697</b>	<b>1 831 907</b>
<b>KORTSIKTIG GJELD</b>					
Gjeld til kredittinstitusjoner	149 869	488 583		1 088 583	194 880
Betalbar skatt	-	-	15	103 247	328 346
Leverandørgjeld	12 091	22 585		205 621	126 397
Skyldige offentlige avgifter	4 518	5 026		120 000	141 711
Avsatt utbytte/konsernbidrag	235 000	231 000	12	231 806	304 313
Annen kortsiktig gjeld	215 058	231 219	6	367 910	175 964
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>616 536</b>	<b>978 413</b>		<b>2 117 167</b>	<b>1 271 610</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>1 615 616</b>	<b>1 979 553</b>		<b>3 753 865</b>	<b>3 103 517</b>
<b>SUM GJELD OG EGENKAPITAL</b>	<b>4 128 759</b>	<b>4 711 870</b>		<b>13 154 801</b>	<b>12 442 833</b>



## KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(alle tall NOK 1 000)

	SELSKAP		KONSERN	
	2019	2020	2020	2019
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>				
Ordinært resultat før skattekostnad	190 326	93 714	340 430	1 019 322
Periodens betalte skatt	-	-	-328 346	-505 732
Ordinære avskrivninger	7 456	7 720	286 655	247 720
Endring i varer	45	35	-2 641	-5 990
Endring i kundefordringer	-6033	-6 729	-16 372	61 917
Endring i leverandørgjeld	5 118	-432	68 299	-41 340
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	128 648	-227 119	125 827	-188 416
<b>Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>325 560</b>	<b>-132 811</b>	<b>473 851</b>	<b>587 481</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>				
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-3 977	-13 665	-1 081 950	-817 326
Endring andre investeringer	39 235	-123 191	-119 689	-30 967
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>35 258</b>	<b>-136 855</b>	<b>-1 201 639</b>	<b>-848 293</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>				
Endring langsiktig gjeld	500 000	-	-191 863	711 626
Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	-132 530	338 714	904 629	-87 689
Utbetalt utbytte	-267 000	-235 000	-304 313	-365 007
Endring minoritetsinteresser	-	-	-	8 000
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>100 470</b>	<b>103 714</b>	<b>408 453</b>	<b>266 930</b>
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	156 721	-165 953	-319 335	6 117
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.</b>	<b>12 331</b>	<b>169 052</b>	<b>452 856</b>	<b>446 738</b>
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.</b>	<b>169 052</b>	<b>3 099</b>	<b>133 522</b>	<b>452 856</b>

## NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2020

### 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
- Haugaland Fiberinvest AS
- Afiber AS
- Sunnhordland Kraftlag AS
- Tveitelv Kraftverk AS
- Åkraelva Kraftverk AS
- Storelvi Kraftverk AS
- Suldal Elverk AS
- Håfoss Kraftverk AS
- Jarlsberg Kraftverk AS
- Risvillelva Kraftverk AS
- Einungstølsåna Kraftverk AS
- Økstra Kraftverk AS
- Akslandselva Kraftverk AS
- Steine Kraftverk AS
- Eitro Kraftverk AS
- Tverrelva Kraftverk AS

Følgende selskaper er medtatt etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet:

- Havnekraft AS
- Kvinnherad breiband AS
- No-uk Com Holding AS
- Nydalselva Kraftverk AS
- Tysseland Kraftlag AS
- Mosbakka Kraft AS
- Hopselva Kraftverk AS
- Gjølvelva 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 2020. Inntektsrammen er vedtatt med hjemmel i forskrift av 11.mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffen (kontrollforskriften) § 7-2. Beregningsmåten for inntektsrammene er bestemt i forskriftens kapittel 8. Vedtaket inneholder størrelsen på selskapets inntektsramme, herunder kostnadsgrunnlag, kostnadsnorm og tillegg for investeringer og er basert på endelige verdier for rente, kraftpris og inflasjon.



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

## Fiber

Fiberinntekter omfatter ulike internett-, kabel- og TV-produkter samt inntekter fra alarmtjenester. Inntekten er opptjent på tidspunktet for levering.

## 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 nyttegjort.

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

Kraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper:

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

Eiendomsskatt er ikke gruppert som skattekostnad i resultatregnskapet, men er i samsvar med vanlig standard kostnadsført 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 skatlegging 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 anleggsmidler/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 årlige 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 nettatariffen 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 ansvar for størrelsen på den fremtidige pensjonsytelsen, og den økonomiske verdien av denne forpliktelsen må resultat- og balanseføres.

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

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

## 1-14 Kontantstrøm

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

## 1-15 Fusjon

Haugaland Kraft har i 2020 overtatt all virksomhet fra Fjelberg Kraftlag AS. Overtatt virksomhet inkluderer nettvirksomhet, 2,97% eierandel i Sunnhordland Kraft AS og 20 % eierandel i Kvinnherad Breiband AS. Fusjonen er regnskapsmessig behandlet som oppkjøp med virkning fra 1. juli 2020.

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. 352 mill. og er gjort opp med vederlag i aksjer i Haugaland Kraft AS.



## NOTE 2 - SALGSINTEKTER/SEGMENTER

Salg fordelt på geografisk marked	SELSKAP		KONSERN	
	2020	2019	2020	2019
Haugaland og Sunnhordland	130 535	139 017	1 676 180	2 362 886
Agder	611		42 493	2 928
<b>Totalt</b>	<b>131 146</b>	<b>139 017</b>	<b>1 718 673</b>	<b>2 365 814</b>

En betydelig del av konsernets inntekter kommer fra kraftproduksjonen i Sunnhordland Kraftlag AS. Disse svinger betydelig fra år til år i takt med markedsprisene på Nordpool. Oppnådd pris i 2020 var 10,7 øre/kWh sammenlignet med 39,7 øre/kWh i 2019. Omsetningen fra kraftproduksjonen utgjør i 2020 kr. 344 mill. mot kr. 987 mill. i 2019.

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	130 535	425 778	336 652	789 737	326 038	-332 561	1 676 180
Andre inntekter	611	21 083	4 823	48 211	18 366	-50 600	42 493
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>131 146</b>	<b>446 861</b>	<b>341 474</b>	<b>837 948</b>	<b>344 404</b>	<b>-383 161</b>	<b>1 718 673</b>
Kraftkjøp/varekost etc.	-	184 640	224 240	240 099	65 575	-188 968	525 586
Andre driftskostnader	141 468	199 812	68 867	370 545	221 851	-190 799	811 744
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>141 468</b>	<b>384 452</b>	<b>293 107</b>	<b>610 643</b>	<b>287 426</b>	<b>-379 766</b>	<b>1 337 330</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>-10 322</b>	<b>62 409</b>	<b>48 367</b>	<b>227 305</b>	<b>56 978</b>	<b>-3 395</b>	<b>381 343</b>

	2020	2019
<b>Driftsresultat nettvirksomheten*</b>	<b>225 941</b>	<b>276 669</b>
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 1.1	2 737 117	2 560 052
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 31.12	3 175 523	2 737 117
<b>Gjennomsnitt</b>	<b>2 956 320</b>	<b>2 648 584</b>
<b>Avkastning på nettvirksomheten</b>	<b>7,64 %</b>	<b>10,45 %</b>

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



## NOTE 3 - MER-MINDREINNTEKT

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

<b>BEREGNING AV TILLATT INNTEKT</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Inntektsramme inkl. justeringer	551 885	560 004
Netto kostnader overliggende nett	220 057	231 768
Eiendomsskatt	19 571	19 561
Justering for tidsetterstlep i inntektsramme	15 918	17 388
Godkjente FoU kostnader	8 686	5 940
KILE	-12 580	-11 071
Avvik fra tidligere år mot NVE	-15 956	1 337
<b>Sum tillatt inntekt</b>	<b>787 581</b>	<b>824 928</b>

<b>FAKTISKE INNTEKTER</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Fakturerte overføringsinntekter	799 711	760 920
Ventetariff og saldooppgjør	14 879	8 195
Purregebyrer/morarenter	1 653	1 805
<b>Sum faktiske inntekter</b>	<b>816 243</b>	<b>770 921</b>

<b>ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTEKT</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Tillatt inntekt	787 581	824 928
Fakturert inntekt	-816 243	-770 921
<b>Årets beregnede endring mer-/mindreinntekt</b>	<b>-28 661</b>	<b>54 007</b>

<b>UTVIKLING AV BALANSE MER-/MINDREINNTEKT</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Inngående balanse mer-/mindreinntekt	125 101	63 419
Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt	1 815	180
<b>Sum inngående balanse mer-/mindreinntekt</b>	<b>126 916</b>	<b>63 599</b>

Årets endring i mer-/mindreinntekt	-28 661	54 007
Årets renter av mer-/mindreinntekt	2 156	1 815
Mer-/mindreinntekt fra fusjonert selskap*	7 911	7 495
Utgående balanse mer-/mindreinntekt	106 166	125 101
Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt	2 156	1 815
<b>Sum utgående balanse mer-/mindreinntekt</b>	<b>108 322</b>	<b>126 916</b>

\*2019 Suldal Elverk og Fitjar Kraftlag, 2020 Fjelberg Kraftlag

Mindreinntekt inngår i andre kortsiktige fordringer



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

Lønnskostnader	SELSKAP		KONSERN	
	2020	2019	2020	2019
Lønninger inkl. pensjonskostnader	53 203	50 689	324 024	293 059
Folketrygdavgift	8 844	9 119	52 211	50 109
Pensjonskostnader	1 132	-12 985	23 900	-81 057
Aktivert lønn	0	-256	-154 163	-127 653
Andre lønnskostnader	4 685	6 079	17 329	15 127
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>67 864</b>	<b>52 645</b>	<b>263 301</b>	<b>149 584</b>

	SELSKAP	KONSERN
Gjennomsnittlig antall årsverk	76	463

Godtgjørelser til ledende personer	KONSERNSJEF	STYRET
Lønn og godtgjørelser	2 146	-
Annen godtgjørelse	29	-
Styrehonorar	-	792
<b>Sum</b>	<b>2 175</b>	<b>792</b>

**Servicekost pensjoner for konsernsjef** 115

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

Godtgjørelser til revisor	SELSKAP	KONSERN
Lovpålagt revisjon	355	1 300
Andre revisjonsnære tjenester	271	849
Delante Consulting	1 867	1 867



## NOTE 5 - VARIGE DRIFTSMIDLER

SELSKAP	VASSDRAGS- RETTIGHETER	GOODWILL	TRANSPORTMIDLER, MASKINER, USTYR ETC.	FIBER, TELEANLEGG ETC.	PRODUKSJONSANLEGG	OVERFØRINGSNETT, ANLEGG ETC.	EIENDOMMER	ANLEGG UNDER UTFØRELSE	TOTAL
Ansk.kost 01.01.	-	-	66 347	-	-	-	119 227	15 872	201 446
Årets avgang	-	-	-1 246	-	-	-	-	-	-1 246
Årets tilgang	-	-	3 007	-	-	-	18 689	-7 525	14 170
Ansk.kost 31.12	-	-	68 107	-	-	-	137 916	8 347	214 370
Akk. avskrivninger	-	-	-54 236	-	-	-	-43 922	-	-98 158
Bokført verdi	-	-	13 871	-	-	-	93 994	8 347	116 212
Årets avskrivning	-	-	5 494	-	-	-	2 226	-	7 720
<b>Avskr.satser</b>			<b>8,3-33,3 %</b>				<b>0-10 %</b>		
KONSERN	VASSDRAGS- RETTIGHETER	GOODWILL	TRANSPORTMIDLER, MASKINER, USTYR ETC.	FIBER, TELEANLEGG ETC.	PRODUKSJONSANLEGG	OVERFØRINGSNETT, ANLEGG ETC.	EIENDOMMER	ANLEGG UNDER UTFØRELSE	TOTAL
Ansk.kost 01.01.	5 079 950	9 351	220 605	1 360 471	147 6825	3 908 122	424 190	542 220	13 021 733
Årets avgang	-	-	-7 507	-	-	0	-	-	-7 507
Årets tilgang gjennom fusjon	0	28 342	10 528	-	0	73 399	2 853	365	115 487
Årets tilgang	1 904	-	47 120	287 396	6 602	481 770	26 756	230 402	1 081 950
Ansk.kost 31.12	5 081 854	37 693	270 746	1 647 868	1 483 427	4 463 291	453 800	772 987	14 211 665
Akk. avskrivninger	-	-14 160	-157 108	-680 324	-148 408	-1 449 835	-111 602	-	-2 561 438
Bokført verdi	5 081 854	23 533	113 637	967 544	1 335 019	3 013 456	342 198	772 987	11 650 227
Årets avskrivning	122	6 402	26 283	85 016	49 767	108 888	9 318	-	285 796
<b>Avskr.satser</b>	<b>0 %</b>	<b>20 %</b>	<b>8,3-33,3 %</b>	<b>4-33,3 %</b>	<b>1,3-4 %</b>	<b>2-33,3 %</b>	<b>0-10 %</b>		



## NOTE 6 - DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAPER M.M

### SELSKAPSREGNSKAPET - DATTERSELSKAP

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Anskaffelseskost	Egenkapital 31.12	Årets resultat	Bokført verdi 31.12
Haugaland Kraft Energi AS	2015	Haugesund	100,0%	23 168	248 683	40 887	23 168
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100,0%	128 604	738 883	60 567	128 604
Haugaland Kraft Nett AS	2015	Haugesund	100,0%	344 246	1 908 714	160 605	344 246
Haugaland Fiberinvest AS	2020	Haugesund	100,0%	1 748	340	300	1 748
Afiber AS	2017	Kragere	80,0%	32 800	15 086	-13 613	32 800
Sunnhordland Kraftlag AS	1951/2017/2019/2020	Stord	59,7%	2 196 063	2 428 242	2 966	2 196 063
<b>SUM</b>				<b>2 726 631</b>			<b>2 726 630</b>

Haugaland Kraft AS har i 2020 mottatt kr. 9 238 ' i konsernbidrag fra Haugaland Kraft Nett AS. Konsernbidraget er inntektsført som finansinntekt.

### SELSKAPSREGNSKAPET - TILKNYTTETE SELSKAPER REGNSKAPSFØRES ETTER KOSTMETODEN

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Anskaffelseskost	Egenkapital 31.12	Årets resultat	Bokført verdi 31.12
Havnekraft AS	2020	Haugesund	50,0%	4 050	8 052	-48	4 050
No-uk Com Holding AS	2020	Haugesund	25,6%	119 397	445 698	-404	119 397
<b>SUM</b>				<b>123 448</b>			<b>123 447</b>

### KONSERNREGNSKAPET - SELSKAP SOM INNGÅR I KONSOLIDERING

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Årets resultat
Haugaland Kraft Energi AS	2015	Haugesund	100,0%	40 887
Haugaland Kraft Fiber AS	2015	Haugesund	100,0%	60 567
Haugaland Kraft Nett AS	2015	Haugesund	100,0%	160 605
Haugaland Fiberinvest AS	2020	Haugesund	100,0%	300
Afiber AS	2017	Kragere	80,0%	-13 613
Sunnhordland Kraftlag AS	1951/2017/2019/2020	Stord	59,7%	18 834
Tveitelva Kraftverk AS	2017	Stord	100,0%	-1 745
Åkraelva Kraftverk AS	2017	Stord	100,0%	-1 738
Storelvi Kraftverk AS	2017	Stord	100,0%	-2 787
Suldal Elverk AS	2019	Suldal	100,0%	256
Håfoss Kraftverk AS	2020	Stord	100,0%	(25)
Jarlshaug Kraftverk AS	2020	Stord	100,0%	(135)
Risvollelva Kraftverk AS	2019	Stord	65,0%	(121)
Einungstølsåna Kraftverk AS	2020	Stord	100,0%	(45)
Økstra Kraftverk AS	2019	Suldal	100,0%	(386)
Akslandselva Kraftverk AS	2017	Stord	75,4%	(1 224)
Steine Kraftverk AS	2019	Suldal	70,0%	(378)
Eitro Kraftverk AS	2017	Fusa	50,5%	(1 243)
Tverrelva Kraftverk AS	2017	Stord	51,0%	(1 307)
<b>SUM</b>				<b>256 702</b>

### KONSERNREGNSKAPET - TILKNYTTETE SELSKAPER REGNSKAPSFØRES ETTER EGENKAPITALMETODEN

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- og eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi 31.12	Endring i 2020
Havnekraft AS	2020	Haugesund	50,0%	4 050	4 026	-24
Kvinnherad Breiband AS	2020	Kvinnherad	20,0%	16 519	17 646	1 127
No-uk Com Holding AS	2020	Hjelmeland	25,6%	119 397	119 293	-103
Nydalselva Kraftverk AS	2017	Sogn	50,0%	41 715	55 772	-2 596
Tysseland Kraftlag AS	2017	Sauda	40,0%	27 451	24 946	-967
Mosbakka Kraft AS	2017	Sauda	50,0%	4 141	2 354	-1 302
Hopselva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,6%	6 301	-2 850	0
Gjønelva Kraftverk AS	2017	Fusa	48,8%	147	-295	0
<b>SUM</b>				<b>219 721</b>	<b>220 893</b>	<b>-3 865</b>



## 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	129 871	-
Kjøp av varer og tjenester	Andre driftskostnader		Datterselskap	-560	-
Renteinntekter datterselskaper	Finansposter		Datterselskap	21 990	-
Rentekostnader eierkommuner	Finansposter	Eierkommuner	Eiere	-6 645	-6 645
<b>SUM</b>				<b>144 656</b>	<b>-6 645</b>

Transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige betingelser.

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

Selskapsregnskapet

Datterselskaper	2020	2019
Fordringer - langsiktig	1 348 325	1 256 246
Kundefordringer	13 106	9 922
Andre fordringer - kortsiktig	274 339	41 518
Mottatt konsernbidrag*	9 238	10 725
Leverandørgjeld	-551	-432
Annen kortsiktig gjeld	-209 534	-190 559
<b>SUM</b>	<b>1 434 924</b>	<b>1 127 420</b>

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



## NOTE 7 - POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT

SELSKAP	2020	2019
Inntekt på investering i datterselskap	104 733	179 493
<b>Sum inntekt på investering i datter og tilknyttet selskap</b>	<b>104 733</b>	<b>179 493</b>

	2020	2019
Renteinntekt fra selskap i samme konsern	21 990	27 077
Rente-/finansinntekter	896	1 467
Nedskrivning aksjer	-44	-152
Renter eierkommuner	-6 645	-5 442
Rente-/finanskostnader	-16 894	-20 400
<b>Sum netto finansposter</b>	<b>-698</b>	<b>2 550</b>

KONSERN	2020	2019
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	-3 565	-1 321
<b>Sum inntekt på investering i datter og tilknyttet selskap</b>	<b>-3 565</b>	<b>-1 321</b>

	2020	2019
Rente-/finansinntekter	16 915	26 709
Nedskrivning aksjer	-44	-152
Renter eierkommuner	-6 645	-5 442
Rente-/finanskostnader	-46 716	-46 230
<b>Sum netto finansposter</b>	<b>-36 489</b>	<b>-25 116</b>



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

### SELSKAP

<b>AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN</b>	<b>Eierandel</b>	<b>Forretningskontor</b>	<b>Kostpris</b>	<b>Balansført verdi</b>
Såkorn Invest II AS	2,2 %	Stavanger	3 057	-
Avaldsnes Elite AS	10,1 %	Avaldsnes	204	-
Sustainable Energy AS	15,2 %	Stord	250	250
Athens AS	6,2 %	Stord	200	200
Kapital HK pensjonskasse	100,0 %	Haugesund	15 300	15 300
Øvrige	-		3	3
<b>Sum</b>			<b>19 014</b>	<b>15 753</b>

### KONSERN

<b>AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN</b>	<b>Eierandel</b>	<b>Forretningskontor</b>	<b>Kostpris</b>	<b>Balansført verdi</b>
Såkorn Invest II AS	4,3 %	Stavanger	6 163	3 106
Avaldsnes Elite AS	10,1 %	Avaldsnes	204	-
Sustainable Energy AS	15,2 %	Stord	250	250
Athens AS	6,2 %	Stord	200	200
Kapital HK pensjonskasse	100,0 %	Haugesund	15 300	15 300
Validér AS	11,3 %	Bergen	1 000	1 000
AS Saudafallene	15,0 %	Sauda	260 718	253 770
Vestvind Offshore AS	30,0 %	Bergen	31 500	-
Hardanger Kraft AS*	65,0 %	Odda	4 290	4 290
Greenstat AS	-	Bergen	300	300
Vestkraft AS*	100,0 %	Stord	103	103
Øvrige	-		95	95
<b>Sum</b>			<b>320 123</b>	<b>278 414</b>

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



## NOTE 9 - BANKINNSKUDD, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

SELSKAP	2020	2019
Bankinnskudd, kontanter og lignende	3 099	169 052
<b>Totalt</b>	<b>3 099</b>	169 052

	2020	2019
Ubenyttede trekkrettigheter	711 417	500 131
<b>Totalt</b>	<b>711 417</b>	500 131

Av bankinnskudd utgjør kr. 2 742' bunde midler knyttet til skattetrekk

Haugaland Kraft AS inngår i konsernkontoordning med datterselskapene i konsernet. Selskapene er solidarisk ansvarlige for denne.

Datterselskapenes innestående på konsernkontoordningen er klassifisert som gjeld, og utgjør per 31.12 kr. 154 472'.

Datterselskapenes trekk på konsernkontoordningen er klassifisert som fordring, og utgjør per 31.12 kr. 182 790'.

KONSERN	2020	2019
Bankinnskudd, kontanter og lignende	133 521	452 856
<b>Totalt</b>	<b>133 521</b>	452 856

	2020	2019
Ubenyttede trekkrettigheter	1 075 417	1 313 120
<b>Totalt</b>	<b>1 075 417</b>	1 313 120

Av bankinnskudd utgjør bundne midler kr. 63 661', 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 30 625'.

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. 18 716'.

Konsernet har depotkonto som sikkerhetsstillelse for handel i Elspot og Elbas merkedene administrert av Nordpol Spot med kr. 772' per 31.12.

Innestående på skattetrekkkonto pr 31.12 er kr. 13 548'. SKL har i tillegg stilt en bankgaranti på kr. 6 000' til dekning av skattetrekkmidler.



## NOTE 10 - FORDRINGER

### SELSKAP

<b>Lån til foretak i samme konsern</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Utlån til datterselskap	1 348 325	1 241 246
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 000	15 300
<b>Sum</b>	<b>1 363 325</b>	<b>1 256 546</b>

<b>Kortsiktige fordringer</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kundefordringer	14 277	7 526
Mottatt Konsernbidrag	9 238	10 725
Mellomværende til selskap i samme konsern	274 339	41 518
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	5 292	806
Andre fordringer	3 504	5 029
<b>Sum</b>	<b>306 650</b>	<b>65 604</b>

### KONSERN

<b>Lån til foretak i samme konsern</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse	15 000	15 300
Utlån til Saudafallene AS	71 455	71 455
Utlån til tilknyttede selskap	55 814	40 149
Andre utlån	1 812	18 996
<b>Sum</b>	<b>144 081</b>	<b>145 900</b>

<b>Andre langsiktige fordringer</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kundefordringer nedbetaling solcelle og elbillading	11 316	-

<b>Kortsiktige fordringer</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kundefordringer	168 154	151 782
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	160 001	144 140
Andre fordringer	139 040	146 622
<b>Sum</b>	<b>467 196</b>	<b>442 544</b>

## NOTE 11 - AKSJEKAPITAL, AKSJONÆRINFORMASJON

<b>AKSJEKAPITALEN I SELSKAPET PR. 31.12</b>	<b>Antall</b>	<b>Pålydende</b>	<b>Bokført</b>
A-aksjer	521 199 163	0,50	260 600
<b>Sum</b>	<b>521 199 163</b>	<b>0,50</b>	<b>260 600</b>

### EIERSTRUKTUR

<b>Selskapets aksjonærer pr. 31.12</b>	<b>A-aksjer</b>	<b>Eierandel</b>	<b>Stemmeandel</b>
Karmøy kommune	180 968 850	34,72 %	34,72 %
Haugesund kommune	129 027 315	24,76 %	24,76 %
Finnås Kraftlag SA	49 695 686	9,53 %	9,53 %
Tysvær kommune	39 551 725	7,59 %	7,59 %
Vindafjord kommune	27 645 703	5,30 %	5,30 %
Sveio kommune	20 381 332	3,91 %	3,91 %
Skånevik Ølen Kraftlag AS	19 904 301	3,82 %	3,82 %
Fjelberg Kraftlag AS	19 141 293	3,67 %	3,67 %
Fitjar Kraftlag SA	18 738 482	3,60 %	3,60 %
Suldal Kommune	14 504 476	2,78 %	2,78 %
Utsira kommune	1 640 000	0,31 %	0,31 %
<b>Totalt antall aksjer</b>	<b>521 199 163</b>	<b>100,00 %</b>	<b>100,00 %</b>



## NOTE 12 - EGENKAPITAL

SELSKAP	Aksjekapital	Overkurs fond	Vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01	251 029	1 391 396	560 611	310 102	2 513 143
Kapitalutvidelse ved fusjon med Fjelberg Kraftlag*	9 571	342 641			352 211
Føringer direkte mot egenkapitalen (pensjon)				5 273	5 273
Årets resultat				92 690	92 690
Avgitt utbytte				-231 000	-231 000
<b>Egenkapital 31.12</b>	<b>260 600</b>	<b>1 734 037</b>	<b>560 611</b>	<b>177 064</b>	<b>2 732 317</b>

\* Fjelberg Kraftlag har i 2020 overdratt sin virksomhet inkludert eierandeler i Sunnhordland Kraftlag AS og Kvinnherad Breiband AS i SKL til Haugaland Kraft.

KONSERN	Aksjekapital	Overkursfond	Vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01	251 029	1 391 396		4 892 208	2 804 684	9 339 316
Korrigerings fra tidligere år				-3 801	8 276	4 475
Kapitalutvidelse ved fusjon med Fjelberg Kraftlag*	9 571	342 641				352 211
Endring minoritet ifm. fusjon Fjelberg Kraftlag*				-66 574	-190 687	-257 261
Føringer direkte mot egenkapital (pensjon)				-40 274	-5 781	-46 055
Årets resultat				242 604	-2 549	240 055
Årsatt utbytte				-231 000	-806	-231 806
<b>Egenkapital 31.12</b>	<b>260 600</b>	<b>1 734 037</b>		<b>4 793 163</b>	<b>2 613 137</b>	<b>9 400 936</b>

\* Fjelberg Kraftlag har i 2020 overdratt sin virksomhet inkludert eierandeler i Sunnhordland Kraftlag AS og Kvinnherad Breiband AS i SKL til Haugaland Kraft.

## NOTE 13 - PENSJONER

Konsernet har opprettet pensjonsordninger iht 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.

Konsernet opprettet egen pensjonskasse 15.2.2001, ved navn Haugaland Kraft Pensjonskasse. Ved oppstarten ble pensjonskassen tilført fra selskapet en kjernekapital på kr. 2,5 mill. og ansvarlig lån på kr 2,5 mill. Disse postene ble i 2002 økt til kr 15 mill. for hver av dem. SKL har sin ytelsesordning dekket gjennom BKK sin pensjonskasse.

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

PENSJONSFORUTSETNINGER	2020	2019
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Forventet avkastning	1,70 %	2,30 %
Fremtidig lønnsøkning	2,25 %	2,25 %
Regulering av grunnbeløp	2,00 %	2,00 %
Regulering av løpende pensjon	1,25 %	1,25 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %	14,10 %



## NOTE 13 - PENSJONER

### SELSKAP

<b>PENSJONSKOSTNADER I SELSKAPSREGNSKAPET</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 822	6 020
Netto rentekostnad	-1 193	479
Resultatført planendring	0	-21 620
Administrasjonskostnader	1 590	1 384
Arbeidsgiveravgift	257	849
<b>Årets pensjonskostnad (- inntekt) før egenandel</b>	<b>2 476</b>	<b>-12 889</b>
Egenandel - personaltrekk	-164	-578
<b>Årets pensjonskostnad (- inntekt)</b>	<b>2 312</b>	<b>-13 467</b>

### PENSJONSFORPLIKTELSE OG PENSJONSMIDLER I SELSKAPSREGNSKAPET

Brutto pensjonsforpliktelse	-212 729	-212 737
Virkelig verdi pensjonsmidler	270 741	261 187
<b>Netto pensjonsforpliktelse</b>	<b>58 011</b>	<b>48 449</b>
Arbeidsgiveravgift	-1 431	-2 133
<b>Balansført pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>56 580</b>	<b>46 317</b>

### ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I SELSKAPSREGNSKAPET

Netto pensjonsforpliktelse 01.01	46 881	-20 749
Pensjonsforpliktelse overtatt/overdratt virksomhet	0	-7 322
Resultatført pensjonskostnad	-2 476	12 889
Premiebetalinger	5 244	11 757
Estimatavvik ført mot egenkapitalen	6 931	49 742
<b>Netto balansført pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>56 580</b>	<b>46 317</b>

### KONSERN

<b>PENSJONSKOSTNADER I KONSERNREGNSKAPET</b>		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	7 363	22 086
Netto rentekostnad	-2 487	467
Resultatført planendring	0	-95 556
Administrasjonskostnader	6 470	5 504
Arbeidsgiveravgift	1 038	3 114
<b>Årets pensjonskostnad (- inntekt) før egenandel</b>	<b>12 384</b>	<b>-64 385</b>
Egenandel - personaltrekk	-964	-2 881
<b>Årets pensjonskostnad (- inntekt)</b>	<b>11 420</b>	<b>-67 265</b>

### PENSJONSFORPLIKTELSE OG PENSJONSMIDLER I KONSERNREGNSKAPET

Brutto pensjonsforpliktelse	-1 108 118	-1 027 883
Virkelig verdi pensjonsmidler	1 156 708	1 111 481
<b>Netto pensjonsforpliktelse</b>	<b>48 590</b>	<b>83 599</b>
Arbeidsgiveravgift	-6 465	-6 908
<b>Balansført pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>42 124</b>	<b>76 690</b>

### ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I KONSERNREGNSKAPET

Netto pensjonsforpliktelse 01.01	77 255	-81 112
Pensjonsforpliktelse overtatt/overdratt virksomhet	0	-9 529
Resultatført pensjonskostnad	-15 109	79 076
Premiebetalinger	38 851	46 279
Estimatavvik ført mot egenkapitalen	-58 873	41 976
<b>Netto balansført pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>42 123</b>	<b>76 690</b>



## NOTE 14 - LANGSIKTIGE LÅN, PANTSTILLELSER OG GARANTIER

### SELSKAP

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt :

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

Sertifikat- og obligasjonslån	Restgjeld	Forfall
Obligasjonslån	500 000	02.09.2022
<b>Sum</b>	<b>500 000</b>	

### KONSERN

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	2020	2019
Ansvarlig lån	206 125	196 117
<b>Sum som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt</b>	<b>206 125</b>	<b>196 117</b>

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
Obligasjonslån*	300 000	20.06.2021
Obligasjonslån*	300 000	30.01.2024
Obligasjonslån*	300 000	18.06.2025
<b>Sum</b>	<b>1 400 000</b>	

Rentebytteavtaler	Mottaker	Betaler	Siste rentedag	Fastrente
kr. 200 mill.*	flytende	fast	21.09.2026	1,35 %
kr. 200 mill.*	flytende	fast	20.09.2021	1,09 %
kr. 300 mill.*	flytende	fast	29.08.2029	1,57 %

<b>Virkelig verdi av rentebytteavtalene per 31.12</b>	<b>-9 440</b>
-------------------------------------------------------	---------------

\* 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 skattetrekkkrav	Sunnhordland Kraftlag AS	6 000
<b>Sum garantiansvar</b>		<b>59 960</b>

Pantsatte eiendeler	Utsteder	Sikret gjeld
Kraftverk med driftstilbehør og fordringer	Eitro Kraftverk AS	14 000
Kraftverk med driftstilbehør og fordringer	Økstra Kraftverk AS	6 998
Kraftverk med driftstilbehør og fordringer	Steine Kraftverk AS	6 600
<b>Sum pant</b>		<b>27 598</b>



## NOTE 15 - SKATTEKOSTNAD - ALMINNELIG INNTEKTSSKATT

### SKATT PÅ ALMINNELIG INNTEKT

Betalbar skatt på alminnelig inntekt fremkommer slik:	SELSKAP		KONSERN	
	2019	2020	2020	2019
Årets resultat før skatt	190 326	93 714	341 289	1 019 322
Permanente forskjeller	4 065	3 572	6 245	7 242
Ikke skattepliktige inntekter tilknyttede selskaper	-168 768	-95 496	3 865	1 321
Endringer aksjer / andeler uten skatteeffekt	0	2 865	-1 355	-13 495
Anvendelse av fremførbart underskudd		-2 052	28 195	
Endring i midlertidige forskjeller	-25 623	-2 603	-88 998	-324 166
Grunnlag betalbar alminnelig inntektsskatt	-	-	289 241	690 224
Beregnet betalbar alminnelig inntektsskatt 22 %	-	-	<b>63 633</b>	<b>228 031</b>
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	0,0 %	0,0 %	18,6 %	22,4 %

Skattekostnad på alminnelig inntekt:	SELSKAP		KONSERN	
	2019	2020	2020	2019
Betalbar skatt ordinær inntekt	-	-	63 633	153 945
Naturressursskatt	-	-	27 709	-
Utligna alminnelig skatt skatteloven §18-2.4	-	-	-4 530	-
Endring utsatt skatte/skattefordel	5 637	1 024	13 377	69 221
Endring naturressursskatt til fremføring	-	-	-23 179	-
For lite avsatt skatt tidl. år/ andre justeringer	-	-	5 174	189
Skattekostnad alminnelig inntekt	<b>5 637</b>	<b>1 024</b>	<b>82 183</b>	<b>223 355</b>

Skatteeffekt i alminnelig inntekt av midlertidige forskjeller:	SELSKAP		KONSERN	
	2019	2020	2020	2019
Anleggsmidler	-9 435	-9 308	-49 369	-174 502
Varebeholdning	-	-	-1 580	-1 580
Fordringer	-357	-300	-11 060	-11 387
Gevinst- og tapskonto	5 419	4 335	-59 508	-80 893
Pensjoner	46 317	56 580	42 123	76 685
Avsetninger og periodiseringer	-10 000	-10 000	87 453	100 053
Sum midlertidige forskjeller	31 944	41 307	8 059	-91 624
Underskudd til fremføring	-	-	-104 917	-36 819
Brutto grunnlag alminnelig inntekt	31 944	41 307	-96 858	-128 444
Netto utsatt skatt (skattefordel)	7 028	9 088	-21 309	-28 258
Avvik mellom regnskap og endelig ligning	-	-	-	197
Netto utsatt skatt (-skattefordel) i balansen (22%)	<b>7 028</b>	<b>9 088</b>	<b>-21 309</b>	<b>-28 061</b>



## NOTE 15 - SKATTEKOSTNAD - ALMINNELIG INNTEKTSSKATT

### GRUNNRENTESKATT

	KONSERN	
	2020	2019
<b>Betalbar grunnrenteskatt fremkommer slik:</b>		
Normert inntekt produksjonsanlegg i grunnrente	253 576	753 763
Kostnader innenfor grunnrentebeskatning	-152 335	-211 668
Skattemessige avskrivninger kraftanlegg	-51 855	-53 739
Årets friinntekt	-4 998	-16 929
Benyttet negativ grunnrenteinntekt til fremføring	33	-72
<b>Grunnlag betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>44 421</b>	<b>471 355</b>
Beregnet betalbar grunnrenteskatt	<b>16 436</b>	<b>174 401</b>
Effektiv skattesats grunnrenteskatt	37,0 %	37,0 %

	KONSERN	
	2020	2019
Betalbar grunnrenteskatt	16 436	174 401
Endring i utsatt grunnrenteskatt	2 589	22 246
Endring i utsatt grunnrenteskatt ført mot egenkapitalen	0	-
<b>Grunnrenteskatteskostnad</b>	<b>19 025</b>	<b>196 647</b>

	KONSERN	
	2020	2019
<b>Skatteeffekt i grunnrenteskatt av midlertidige forskjeller:</b>		
Anleggsmidler	-361 825	-368 882
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-6 198	-6 137
<b>Brutto grunnlag grunnrenteskatt</b>	<b>-368 023</b>	<b>-375 019</b>
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen (37%)	<b>-136 169</b>	<b>-138 757</b>

### OPPSUMMERING / TOTALT

	2019		2020	
<b>Total betalbar alminnelig- og grunnrenteskatt:</b>				
Betalbar alminnelig skatt	-	-	59 103	153 945
Betalbar naturressursskatt	-	-	27 709	-
Betalbar grunnrenteskatt	-	-	16 436	174 401
<b>Sum betalbar skatt i balansen</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>103 247</b>	<b>328 346</b>

	2019		2020	
<b>Total skattekostnad alminnelig- og grunnrenteskatt:</b>				
Skattekostnad alminnelig inntekt	5 637	1 024	54 474	223 355
Skattekostnad naturressursskatt	-	-	27 709	-
Skattekostnad grunnrenteskatt	-	-	19 025	196 647
Korreksjon	-	-	26	-
<b>Sum skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>5 637</b>	<b>1 024</b>	<b>101 234</b>	<b>420 002</b>
Effektiv skattesats av resultat før skatt	3,0 %	1,1 %	29,7 %	41,2 %
Effektiv skattesats justert for inntekt fra tilknyttede selskap	26,1 %	-57,5 %	29,3 %	41,2 %

	SELSKAP		KONSERN	
	2019	2020	2020	2019
<b>Total utsatt skatt alminnelig- og grunnrenteskatt:</b>				
Utsatt skatt (fordel) alminnelig inntekt	7 028	9 088	-21 309	-28 061
Utsatt skatt (fordel) grunnrenteskatt	-	-	-136 169	-138 757
Utsatt naturressursskatt	-	-	-23 179	-
<b>Sum utsatt skatt (-skattefordel) i balansen</b>	<b>7 028</b>	<b>9 088</b>	<b>-180 655</b>	<b>-166 818</b>



# Deloitte.

Deloitte AS  
Sundgaten 119  
Postboks 528  
NO-5501 Haugesund  
Norway

Tel: +47 52 70 25 40  
www.deloitte.no

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 92 690 000 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 240 055 000. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2020 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 2020 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.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTL and each DTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTL does not provide services to clients. Please see [www.deloitte.no](http://www.deloitte.no) to learn more.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening  
Organisasjonsnummer: 980 211 282

Pemneo Dokumentnøkkel: Z02WQ-FQPNP-Y560J-FEE75-24M6Y-N0528



## Deloitte.

side 2  
Uavhengig revisors beretning -  
Haugaland Kraft AS

### *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 regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

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

Pemneo Dokumentnøkkel: Z02WQ-FQPNP-Y560J-FEE75-24M6Y-N05Z8



## Deloitte.

side 3  
Uavhengig revisors beretning -  
Haugaland Kraft AS

### **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, 26. mars 2021  
Deloitte AS

Jørn Marcussen  
statsautorisert revisor

Pemmo Dokumentnøkkel: ZO2WQ-FQNP-Y56GJ-FEE75-24M6Y-NOS28



# 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: 79.161.xxx.xxx

2021-03-26 13:07:13Z



Penneo Dokumentnøkkel: Z02WQ-FQPNP-Y560J-FEE75-24M6Y-N0S28

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).

### 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>

