



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 971 330 937  
Organisasjonsform: Interkommunalt selskap  
Foretaksnavn: KONSESJONSKRAFT IKS  
Forretningsadresse: Kjellebergsvegen 1  
4747 VALLE

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Glenn Qvam Håkonsen  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 19.03.2021

### 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, 24.07.2022



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Konsesjonskraftinntekter		251 780 618	255 384 297
Annen driftsinntekt			280
<b>Sum inntekter</b>		<b>251 780 618</b>	<b>255 384 577</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp av konsesjonskraft		102 292 876	101 831 872
Lønn inkl sosiale utgifter	1, 2, 3	3 418 933	3 371 567
Avskrivninger		94 244	84 988
Div merkantile og administrative kostnader		966 018	900 907
Eksterne honorarer	4	1 940 201	2 366 058
<b>Sum kostnader</b>		<b>108 712 272</b>	<b>108 555 392</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>143 068 346</b>	<b>146 829 185</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Anna renteinntekt		1 627 185	1 744 569
Annen finansinntekt		1 678 638	354 945
Verdiøkning av finansielle instrumenter		4 999 560	7 591 943
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>8 305 383</b>	<b>9 691 457</b>
Annan rentekostnad		1 914	8 079
Annen finanskostnad		4 180 092	469 589
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>4 182 006</b>	<b>477 668</b>
<b>Netto finans</b>		<b>4 123 377</b>	<b>9 213 788</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>147 191 723</b>	<b>156 042 974</b>
Overførte konsesjonskraftinntekter		180 028 000	154 154 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-32 836 277</b>	<b>1 888 974</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>-32 836 277</b>	<b>1 888 974</b>

Overføringer til/fra driftsfond og reservekapital



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIGEDELAR</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
<b>Immaterielle egedelar</b>			
<b>Varige driftsmiddel</b>			
Driftsløsøre og inventar		465 579	333 422
<b>Sum varige driftsmiddel</b>		<b>465 579</b>	<b>333 422</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>465 579</b>	<b>333 422</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Krav</b>			
Kortsiktige fordringer		39 726 718	39 368 643
<b>Sum krav</b>		<b>39 726 718</b>	<b>39 368 643</b>
<b>Investeringar</b>			
Finansplassering		99 271 797	144 272 237
<b>Sum investeringar</b>		<b>99 271 797</b>	<b>144 272 237</b>
<b>Bankinnskot, kontantar og liknande</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		13 139 165	89 676 448
<b>Sum bankinnskot, kontantar og liknande</b>		<b>13 139 165</b>	<b>89 676 448</b>
<b>Sum omløpsmiddel</b>		<b>152 137 680</b>	<b>273 317 328</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>		<b>152 603 259</b>	<b>273 650 750</b>

## BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

### Eigenkapital

#### Innskoten eigenkapital

#### Opptent eigenkapital



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Driftsfond og reservekapital		112 685 790	159 646 954
<b>Sum opptent egenkapital</b>		<b>112 685 790</b>	<b>159 646 954</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>112 685 790</b>	<b>159 646 954</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		20 295 480	13 756 959
Skyldige offentlige avgifter		16 136 013	9 965 237
Annen kortsiktig gjeld		3 485 975	90 281 600
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>39 917 469</b>	<b>114 003 796</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>39 917 469</b>	<b>114 003 796</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>152 603 259</b>	<b>273 650 750</b>



## Brønnøysundregistrene

### ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2021 498540

#### Enheten

Organisasjonsnummer: 971 330 937  
Organisasjonsform: Interkommunalt selskap  
Foretaksnavn: KONSESJONSKRAFT IKS  
Forretningsadresse: Kjellebergsvegen 1  
4747 VALLE

#### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

#### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

#### Regnskapsregler

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

#### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Glenn Qvam Håkonsen  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 19.03.2021

#### Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskap 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, 17.07.2021



Organisasjonsnr: 971 330 937  
KONSESJONSKRAFT IKS

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Konsesjonskraftinntekter		251 780 618	255 384 297
Annen driftsinntekt			280
<b>Sum inntekter</b>		<b>251 780 618</b>	<b>255 384 577</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp av konsesjonskraft		102 292 876	101 831 872
Lønn inkl sosiale utgifter 1, 2, 3		3 418 933	3 371 567
Avskrivninger		94 244	84 988
Div merkantile og administrative kostnader		966 018	900 907
Eksterne honorarer 4		1 940 201	2 366 058
<b>Sum kostnader</b>		<b>108 712 272</b>	<b>108 555 392</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>143 068 346</b>	<b>146 829 185</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Anna renteinntekt		1 627 185	1 744 569
Annen finansinntekt		1 678 638	354 945
Verdiøkning av finansielle instrumenter		4 999 560	7 591 943
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>8 305 383</b>	<b>9 691 457</b>
Annan rentekostnad		1 914	8 079
Annen finanskostnad		4 180 092	469 589
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>4 182 006</b>	<b>477 668</b>
<b>Netto finans</b>		<b>4 123 377</b>	<b>9 213 788</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>147 191 723</b>	<b>156 042 974</b>
Overførte konsesjonskraftinntekter		180 028 000	154 154 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-32 836 277</b>	<b>1 888 974</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>-32 836 277</b>	<b>1 888 974</b>
Overføringer til/fra driftsfond og reservekapital			



Organisasjonsnr: 971 330 937  
KONSESJONSKRAFT IKS

## BALANSE

Beløp i: NOK Note 2020 2019

### BALANSE - EIGEDELAR

#### Anleggsmiddel

##### Immaterielle egedelar

#### Varige driftsmiddel

Driftsløsøre og inventar

465 579

333 422

Sum varige driftsmiddel

465 579

333 422

Sum anleggsmiddel

465 579

333 422

#### Omløpsmiddel

##### Varer

#### Krav

Kortsiktige fordringer

39 726 718

39 368 643

Sum krav

39 726 718

39 368 643

#### Investeringar

Finansplassering

99 271 797

144 272 237

Sum investeringar

99 271 797

144 272 237

#### Bankinnskot, kontantar og liknande

Bankinnskudd, kontanter og lignende

13 139 165

89 676 448

Sum bankinnskot, kontantar og liknande

13 139 165

89 676 448

Sum omløpsmiddel

152 137 680

273 317 328

SUM EIGEDELAR

152 603 259

273 650 750

### BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

#### Eigenkapital

##### Innskoten eigenkapital

#### Opptent eigenkapital

Driftsfond og reservekapital

112 685 790

159 646 954

Sum opptent eigenkapital

112 685 790

159 646 954

Sum eigenkapital

112 685 790

159 646 954

Sum langsiktig gjeld

0

0

Kortsiktig gjeld



Leverandørgjeld	20 295 480	13 756 959
Skyldige offentlige avgifter	16 136 013	9 965 237
Annen kortsiktig gjeld	3 485 975	90 281 600
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>39 917 469</b>	<b>114 003 796</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>39 917 469</b>	<b>114 003 796</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>152 603 259</b>	<b>273 650 750</b>



Organisasjonsnr: 971 330 937  
KONSESJONSKRAFT IKS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

**Note**

**Rekneskapsprinsipp**  
Se filvedlegg.

**Note**  
Er det usikkerheit om vidare drift?: Nei

**Note**  
1

**Lønn og ytingar**

<u>Lønn</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	2579638.00	2536018.00
<u>Arbeidsgivaravgift</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	306959.00	323836.00
<u>Pensjonskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	254766.00	238894.00
<u>Andre ytingar</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	262378.00	233678.00
<u>Sum lønnskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	3403741.00	3332426.00

**Note**  
3

**Ytingar til leiande personer**

**Ytingar til dagleg leiar**

<u>Ytingar</u>	<u>Lønn</u>	<u>Pensj.plikt</u>	<u>Andre godtgj.</u>
	1006031.00	21501.00	73422.00

**Note**  
3

**Ytingar til andre leiande personer**



**Note**

4

**Ytingar til revisjon**

<u>Revisjon</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	90000.00	90000.00
<u>Andre tenester</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	140427.00	64857.00
<u>Sum godtgjersle til revisor</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	230427.00	154857.00

**Note**

1

**Antall årsverk i regnskapsåret**

Verksemnda har hatt følgjende tal på årsverk:

3.00

**Note**

**Obligatorisk tenestepensjon**

Er verksemnda pliktig til å ha tenestepensjonsordning etter lov: Ja

Oppfyller pensjonsordninga krava etter lov: Ja

**Note**

**Lån og sikkerheitsstilling til leiande personar**

Er det gitt lån eller sikkerheitsstilling til leiande personar: Nei



Noter 2020

KONSESJONSKRAFT IKS

## Noter 2020 KONSESJONSKRAFT IKS

### Note 1 - Lønnskostnader etc

	2020	2019
Lønn	2 579 638	2 536 018
Arbeidsgiveravgift	306 959	323 836
Pensjonskostnader	254 766	238 894
Andre relaterte ytelser	262 378	233 678
<b>Sum</b>	<b>3 403 741</b>	<b>3 332 426</b>

Foretaket har sysselsatt 3 årsverk i regnskapsåret.

### Note 2 - Obligatorisk tjenstepensjon

Foretaket er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har etablert pensjonsordning som tilfredstiller kravene i loven.

### Note 3 - Ytelser til ledende personer

	Lønn	Pensjonsforpliktelse	Annen godtgjørelse
Ytelser til daglig leder	1 006 031	21 501	73 422

### Note 4 - Revisjon

	2020	2019
Revisjon	90 000	90 000
Andre tjenester	140 427	64 857
<b>Sum godtgjørelse til revisor</b>	<b>230 427</b>	<b>154 857</b>



KONSESJONSKRAFT IKS

# ÅRSMELDING 2020



Pennco Dokumentnøkket: QBC8N-UUQ4U-NCZB-ZU



*Heddefossen, Mandalseva, Åseral*

- 4 Styreleiar har ordet
- 5 Dagleg leiar har ordet
- 6 Controller har ordet
  
- 11 Inntekter og kostnader
- 13 Risiko
- 14 Eigardel og ansvarssdel
- 14 Administrasjon
- 15 Representantskap og styre
  
- 18 Resultatrekneskap
- 19 Balanserekneskap
- 20 Kontantstraumsanalyse

*Foto framside: Ørevatn, Åseral*

# Konsesjonskraft IKS

Konsesjonskraft IKS (KIKS) er eit interkommunalt selskap organisert i medhald av lov om interkommunale selskap. Selskapet er lokalisert med kontorstad i Valle i Setesdal.

Kommunar har rett på ca. 10 % av kraftmengda i eit kraftverk, inntil totalt forbruk i kommunen, dersom dei er kraftverkskommune, fallkommune eller magasinkommune. Har kommunen rett på meir kraft enn forbruket er i kommunen, tilfell overskytande kraftmengde fylkeskommunen, dersom ikkje anna er avtalt. Krafta det her er tale om blir kalla konsesjonskraft, og er heilt vanleg vasskraft.

Primærformålet med selskapet er sal av konsesjonskraft på vegne av deltakarkommunane.

Selskapet si overordna målsetting er å vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane. KIKS vaktar og forsvarar deltakarane sine rettar, tek vare på verdien og fører den attende til deltakarane. KIKS arbeider kvar dag for å sikre deltakarane sine verdiar på ein langsiktig og god måte, gjennom dei grunnleggande verdiane i selskapet:

**Truverde** – at all verksemd i KIKS skal vere basert på samfunnsmessige vurderingar

**Kvalitet** – at alle gjeremål skal kvalitetssikrast og kontinuerleg arbeid med kvalitetsutvikling

**Tryggleik** – at ein skal legge til grunn ein langsiktig tankegong i alle sine gjeremål

## Styreleiar har ordet

2020 er eit år vi helst vil gløyme, prega av pandemi og rekordlåge kraftprisar. I KIKS tilpassa vi oss raskt pandemien med heimekontor og fleire styremøte på Teams. Men 2020 var også eit vått og mildt år og aldri har vi sett så låge prisar i så lang tid.

Eg vil påstå at vi aldri har hatt meir bruk for KIKS enn i 2020. Det å ha ein kompetent administrasjon og ein sikringsstrategi å styre etter har vore viktig.

Som styreleiar i KIKS merkar eg ei auka interesse frå medlemskommunane. Konesjonskrafta er viktig for kommuneøkonomien. Når prisane er låge over tid går utbytte ned, og ein fryktar lågare utbetalingar.

Det å ha Lena, Sveinung, Arne og Glenn på plass i administrasjonen som fylgjer utviklinga i kraftmarknaden frå dag til dag, er heilt avgjerande. Svingningane i marknaden har vore ekstremt store i heile 2020 og inn i 2021. Når 1 øre i forskjell på kraftprisane utgjer pluss/minus 9 millionar, så seier det seg sjøl at forvaltninga av verdiane er utruleg viktig, særleg i urolege tider.

Det har vore interessant å sjå at kraftproduksjon har fått større plass i samfunnsdebatten. 2021 er valår, og naturressursar og distriktpolitikk vil nok stå høgt på lista over valkampsakar. Vi står føre store endringar i vår bransje, og kampen for å beholde arbeidsplassar og inntekter til kommunane er ikkje over. 2020 var eit år der vi for alvor fekk konkrete saker som viser kva framtida vil bringe. Stikkord er vindkraft og havvind, fusjonsforhandlingar i Agder Energi, utanlandskablar og batterifabrikk. Store saker som både direkte og indirekte vil ha betydning for vasskrafta. Konesjonskraftordninga som KIKS forvaltar er ei over 100 år gamal ordning som tilsynelatande står sterkt. Men vi skal likevel passe på, i ei verd som endrar seg stadig raskare.

Konesjonskraft er spennande og eg ser fram til å jobbe saman også i 2021. Eg vil avslutte med å minne om slagordet til KIKS:

**«Vaktar og forsvarer rettane, tek vare på verdien og fører den attende til deltakarane.»**

Bykle, 24.02.2021



**Jon Rolf Næss**  
Styreleiar



## Dagleg leiar har ordet

I dei fleste årsmeldingar vil det stå at 2020 var eit spesielt år, det vart det og for KIKS. I eit år kor deltakarane hadde heilt andre ting å tenke på enn konsesjonskraft, er det godt å kunne vere del av eit selskap som leverer gode resultat sjølv om verda er uforutsigbar og kraftprisane vart lågare enn kjøpskostnadane.

Eit samarbeid opparbeidd over 30 år, med gode rutiner og stadig oppdaterte strategiar for forvaltning skapar verdiar. Eit representantskap med tillit til styret og administrasjon gjev motivasjon og moglegheit til å målretta nytte ressursane på å levere over tid. Tillit får ein ved å stå for verdiane truverde, kvalitet og tryggleik og ha fokus på dei i alt ein gjer.

I april 2020 vart det rettsmekling om etteroppgjjer i saka om kraftgrunnlag Sira Kvina. KIKS hadde på vegne av sine deltakarar krav om etteroppgjjer for perioden 2000-2018 og er svært glad for at partane vart samde og unngikk rettssak.

Ein viktig del av arbeidet til KIKS er å vakte og forsvare rettane. Då er det viktig at kunnskap om konsesjonskraftordninga formidlast generelt, men og at oppfatninga mange har av konsesjonskraftordninga blir belyst med fakta og at ein får fram kor godt konsesjonskraftordninga fungerer som fordeling av verdiskapinga til distrikta kor verdiskapinga skjer. I 2020 har administrasjonen arbeidd med å utvikle ei ny heimeside som vi gler oss til å lansere i 2021.

Eg vil takke Lena, Sveinung, Arne, styret og representantskapet for godt samarbeid i 2020. La oss håpe annerledesåret 2020 gav nokre nyttige erfaringar som gjer oss endå betre rusta for dei uforutsette tinga framtida måtte bringe. Mi største erfaring er nok at KIKS er ein fantastisk stad å arbeide og at summen av menneska og måten KIKS er organisert på gir deltakarane meirverdi.

Valle, 22.02.2021

**Glenn Qvam Håkonsen**

*Dagleg leiar*





## Controller har ordet

Valle kommune tok over controllerfunksjonen med verknad frå 1.12.18, og har etter dette hatt denne funksjonen i heile 2019 og 2020. Avtalen går ut 31.12.20.

Gjeldande risikostrategi seier dette om controllers arbeid:

«Controller skal sjå til at krafthandel, oppfølging og rapportering skjer i samsvar med risikostrategien.»

Controller har m.a. utført følgjande kontrolloppgåver i 2020:

1. Finansiell sikring av kraft er på løpande basis kontrollert mot gjeldande reglar i sikringsstrategien.
2. Sikringshandlar blir oppgitt i NOK frå Entelios og er med det ikkje utsett for valutarisiko.
3. Sikring av områderisiko mot gjeldande reglar i sikringsstrategien.

Controller har faste møte kvar veke med administrasjonen i KIKS og rapporterer til daglig leiar. I tillegg har controller deltatt på porteføljeutvalgsmøte, styremøte, representantskapsmøte, seminar og andre aktuelle møte. Fleire av desse har vore på Teams som ein del av koronatiltaka i året som har vore.

Alle styringsdokument og rapportar er lett tilgjengelege på heimesida til Konesjonskraft IKS.

Administrasjonen er velviljug til å dele informasjon og turvande dokument til underteikna.

Kontrollarbeidet har også i 2020 vore lagt opp slik at kontrollen er proaktiv der dette er mogeleg, og dokument som er vesentlege for å halde seg innan risikostrategien er kontrollert. Kontrollen har ikkje avdekt vesentlege avvik.

2020 er siste året Valle kommune og underteikna har controllerfunksjonen. Avtalen med Konesjonskraft IKS vart avslutta med verknad 1.1.21.

Bykle, 19.01.21

**Laila Rysstad**

Controller



*Byglandsfjord dam, Evje og Hornnes*



**19**

**kommunar**

**1**

**fylkeskommune**

**884 GWh**

# Årsmelding 2020

Styret legg med dette fram årsmeldinga for driftsåret 2020, og årsrekneskapet er gjort opp under føresetnad om framleis vidare drift.

## Oppfølging av strategiplan

Strategiplan og grunnleggjande etiske prinsipp blei vedtatt desember 2017. KIKS sitt overordna mål er å vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane. I tillegg har ein i strategiplanen definert totalt åtte delmål som saman skal oppfylle det overordna målet om å vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.

KIKS skal som eit av delmåla trygge konsesjonskraftordninga som kommunal og fylkeskommunal rett. Dette gjer vi mellom anna gjennom informasjon til kommune og fylkesting. I 2020 arrangera KIKS eit større digitalt seminar over to dagar som blei live-streamet via vår heimeside.

Det er høg kompetanse på fleire fagfelt som er relevant for arbeidet i KIKS, men det er komplekst og nærmast umuleg å ha full oversikt over alle område av konsesjonskraftordninga. Det gjer at vi jamleg gjer bruk av eksterne samarbeidspartnarar som mellom anna hydrolog og advokat. Dette er med på å oppfylle eit anna delmål i strategiplanen, nemleg at KIKS skal trygge verdien av konsesjonskraftordninga.

Eit av delmåla seier at vi skal ha fokus på læring og kunnskap i alle ledd, både politisk, administrativt og i skuleverket. Politikarane i styret får kompetanseheving i styremøta, representantskapet og porteføljeutvalet det same. I tillegg til dette, er tidlegare nemnde seminar eit viktig tiltak for å sette konsesjonskraft på dagsorden i kommunane og fylkeskommunane. Vel så viktige som deltakarane, er skuleverket. Vi har gjennom fleire år nå hatt eit undervisningsopplegg i ungdomsskulen. Grunna ein spesiell situasjon i 2020 med restriksjonar pga. koronaviruset blei det ikkje gjennomført skulebesøk. Også bachelorstudentar på Universitetet i Agder får kjennskap til KIKS gjennom si skriving av avsluttande bacheloroppgåver med problemstillingar relevante for KIKS. I 2020 fekk KIKS inn mange gode oppgåver på både kraftmarknad og kraftskatter. Dette byggjer kompetanse hos KIKS og hos studentane.

For KIKS er det viktig at ein samarbeider om millionane, ikkje slåst om kronene. At kommunar og fylkeskommunar kan samarbeide gjennom KIKS, visar dette. Men også vårt ønskje om å samarbeide med andre interesseorganisasjonar og offentlege etatar, visar vårt framhaldande arbeid om å jobbe for heile konsesjonskraftordninga som heilskap, og ikkje berre for egne deltakarar.



## Konsesjonskraftvolum

Konsesjonskraft IKS tek ut kraft frå 13 konsesjonærar, i totalt 10 vassdrag. Totalt er det tale om 53 kraftverk, og heile 884,15 GWh. Vår konsesjonskraftmengde tilsvarar straum til litt over 50 000 husstandar, eller tilnærma alle husstandar i gamle Aust-Agder fylke.

Vårt største kraftverk er Tonstad kraftverk på totalt 125,9 GWh konsesjonskraft. Kraftverket ligg i Sira-Kvina-vassdraget, som samla sett er det nest største vassdraget i porteføljen til KIKS. Det største er Otra-vassdraget, som med sine 12 kraftverk til saman gir 296,8 GWh med konsesjonskraft til KIKS. Dersom ein reknar ei nettoinntekt på ca. 13 øre/kWh, så utgjer Otra-vassdraget i underkant av 40 millionar i inntekter til deltakarane i KIKS, eller ca. 35 % av totalinntektene.

Konsesjonskraft IKS er opptatt av å ta vare på også dei små verdiane. Vasskrafta er evigvarande, så sjølv små volum gir sikre inntekter til kommunane for all framtid. Derfor har vi også fleire små kraftverk i porteføljen. Det minste er Skripelandsfossen på berre 0,175 GWh, og vil utgjere ca. kr 25 000,- nettoinntekt for deltakarane.

Valle kommune er den kommunen med flest kraftverk som KIKS tek ut konsesjonskraft frå. Heile 24 kraftverk finn vi her. Totalt sett er det fire kommunar som ikkje har kraftverk innanfor kommunegrensene, Arendal, Lyngdal, Hægebostad og Kristiansand. Desse kommunane får likevel konsesjonskraft fordi dei anten har magasin eller fall i kommunen som blir brukt i kraftproduksjon som gir konsesjonskraft til KIKS.

For KIKS sin del er det viktig å få all kraft på nett til rett tid og til rett pris. Fordi bestillingsfristen er eitt år, melder vi uttak av konsesjonskraft også før kraftverket produserer straum. Då er vi sikra at vi får alle verdiane kommunane har krav på, frå fyrste dag.

Enkelte forhold er uavklarte, eller vi er ueinige med kraftverket om konsesjonskraftvolumet eller prisen. Då jobbar vi systematisk for å få lukka slike avvik.



*Styret utenfor Skjerka kraftstasjon, Åseral*

# Vasskrafta er evigvarande

## Inntekter og kostnader

### Driftsinntekter og driftskostnader

I 2020 selde KIKS totalt 884,15 GWh konsesjonskraft. Av dette blei 883 GWh omsett fysisk på NordPool Spot, og 1 GWh blei levert som finansiell leveringsavtale basert på NordPool spotprisar.

Driftsinntektene svarar seg frå sal av kraft i marknaden. Gjennomsnitteleg spotpris for 2020 vart 11,55 øre/kWh, ein svært låg pris historisk sett. KIKS sin risikostrategi pålegg at store delar av krafta for 2020 blir sikra i perioden 2017-2019, då prisane var høgare. KIKS oppnådde då ein brutto inntekt på 28,8 øre/kWh, som gjev ei driftsinntekt på kr 251 780 618.

Salspris i øre/kWh					
	2016	2017	2018	2019	2020
Oppnådd pris	27,7	25,6	25,4	28,9	28,8
Spotpris	26,9	27,2	41,6	38,4	11,6

Kjøpskostnaden er i det store og heile jamn. Kjøpspris består av sjølvkost, anten individuell eller såkalla OED-pris, sentralnettskostnader og netttap. KIKS har arbeidd mye med kvalitetssikring av kjøpsprisen, sjå elles note 2.

Kjøpspris i øre/kWh					
	2016	2017	2018	2019	2020
Snitt kjøpspris	11,5	11,8	11,3	11,5	11,7

KIKS har, etter implementeringa av Vest-Agder i 2015 arbeidd målretta for å nytte seg av dei stordriftsfordelane ein kan få med eit stort volum.

Driftskostnader KIKS					
	2016	2017	2018	2019	2020
Driftskostnader i Kr	7 744 033	6 844 721	7 909 208	6 723 851	6 419 396
Volum i GWh	860,9	862,3	870,8	883,9	884,1
Driftskostnad i øre/kWh	0,90	0,79	0,91	0,76	0,73

Samla driftskostnader i 2020 er på kr 6 419 396, som er lågare enn tidlegare år, mykje grunna lågare aktivitet grunna koronaviruset. Det er ikkje eit mål i seg sjølv å ha lågast mogleg driftskostnader, men administrasjonen arbeider dagleg for at resultat og tenester skal leverast med best mogleg ressursbruk.



## Finansinntekter og finanskostnader

Avkastninga på reservekapitalen utgjør kr 5 141 322 (3,2% p.a.) mot kr 7 954 402 (5 % p.a.) for 2019. 2020 var eit turbulent, men godt år i finansmarknaden og spesielt aksjar hadde høgare avkastning enn normalt.

Avkastning på bankinnskott blei lågare enn budsjettert og det blei og eit valutatap (disagio) på realisering av terminkontrakt valuta i samband med valutasikring av usikra kraft.

Netto finans i 2020 var kr 4 123 377.

## Resultat og reservekapital

Resultat før overførte konsesjonskraftinntekter i 2020 er på kr 147 191 723 mot kr 156 042 974 i 2019.

For å kunne ta høgde for uventa kostnader og hendingar, har deltakarane vedtatt at ein skal ha ein reservekapital i selskapet. Denne skal fyrst og fremst brukast til å dekke særskilte kostnader og eventuelle avviksoppgjer, men også til å jamne ut inntektene slik at deltakarane får pårekelege inntekter dei kan budsjettere med.

Avsett reservekapital etter årsoppgjersdisposisjonar er kr 112 685 790, etter å ha nytta kr 32 836 277 av reservekapital til å halde utbetalingsprognosane.

Utbetalingar/avsettingar reservekapital i øre/kWh					
	2016	2017	2018	2019	2020
Utbetalt deltakarane	13	10,7	11,9	17,4	20,4
Avsett reservekapital	2,6	2,9	1,2	0,4	-3,7
Til saman	15,6	13,6	13,1	17,9	16,6

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQ4U-NCZ13-ZUHKO-GCSWS-2PAHY

## Risiko

Selskapet har fokus på risiko kvar dag, og har kodifisert dette gjennom fyrste delmål i strategiplanen der det heiter at KIKS skal «ha den administrative og operative risikoen under kontroll til ei kvar tid, både kortsiktig og langsiktig risiko».

Det er særleg knytt til kraftforvaltning at fokuset på risiko kjem til uttrykk. Fordi kraft- og valutamarknaden svingar, og kan gi store variasjonar i inntekter, har selskapet ein risikostrategi ved handel av kraft. Målet med risikostrategien er å sikre deltakarkommunane og -fylkeskommunane påreklelege og stabile inntekter ved å sikre konsesjonskrafta, ikkje berre selje den på spot.

Risikostrategien blei revidert hausten 2018. Sikringsgraden blei då endra frå 95 % til 85 %, då studiar har vist at dette gir jamnare resultat over tid. Sikringa startar 1. januar 3 år før leveringsåret, og det sikrast jamt fram til 31. desember før leveringsåret. Risikostrategien opnar for at ein kan avvike frå strategien dersom kraftprognosane talar for det.

KIKS kjøper kontrollertjenester utanfrå eigen organisasjon, og controller skal utelukkande kontrollere og rapportere på krafthandel. Controller skal både tene som kvalitetssikring av krafthandelen, men også redusere den samla administrative risikoen.

Områderisikoen, altså forskjellar i pris på kraft i Sør-Noreg og heile Norden, vert normalt ikkje sikra. Dette er fordi det har vore vanskeleg og dyrt å få gjennomført, då det ikkje har vore tilgjengeleg på Nasdaq. I desember 2019 fekk vi tilbod frå forvaltaren vår om å sikre deler av områderisikoen vår, og vi valde å sikre ca 20% av områderisikoen for år 2020. Det vart ein stor områdekostnad i 2020, og sikringa gjorde at vi sparte litt over tre millionar kroner. For 2021 har vi sikra ca 40% av områderisikoen.

I tillegg til den finansielle risikoen, blir det kontinuerleg arbeidd med å ha oversikt og kontroll på administrativ risiko, og det er blant anna utarbeidd ein administrativ beredskapsplan revidert i 2020. Vi har avtale med Setesdal IKT om leveranse av IT-tjenester.

Konsesjonskraftprisen er viktig for våre deltakarar. I KIKS vil ein alltid ha fokus på å sikre deltakarane forutsigbarheit i forhold til inntekter. Dette gjeld også på kostnadssida, og her finn vi prisrisiko. I konsesjonar gitt før april 1959 er konsesjonskraftprisen berekna etter ein individuell sjølvkostpris. I konsesjonar gitt etter 1959 er konsesjonskraftprisen berekna ut frå ein gjennomsnittleg sjølvkost, nemleg OED-prisen.

I Sira-Kvina vert det nytta ein eigen sjølvkost for kraftverka i Sira-Kvina vassdraget, som blei ståande etter dom i høgsterett av 1993. Det er viktig for KIKS å være oppdatert på risiko innanfor pris. I dette tilfellet er det ein risiko i at konsesjonskrafta frå Sira-Kvina kraftverka ikkje vert leverta til individuell sjølvkost, men at prisen kan bli OED-pris. Her er det ein differanse på 3,31 øre per kWh på volumet 250, 32 GWh, noko som kan utgjere ein meirkostnad for KIKS på kr. 8 286 000. KIKS vurderer kontinuerlig risiko, og difor er det ikkje tatt særskilt avsetning i reknskapet for denne risikoen.

## Eigardel og ansvarsdel

Selskapsavtalen frå 2020 går fram til og med 31. desember 2029. Selskapsavtalen gjennomgikk ei større revidering i 2020 etter den formelle revideringa i 2019. Revideringa av 2020 blei leda av eit arbeidsutval bestående av styremedlemer, leiar av porteføljeutvalet og leiar av representantskapet. Selskapsavtalen blei vedtatt av representantskapet i møte 24/6 20, deretter sendt ut for handsaming i fylkesting og kommunestyra, og siste vedtak blei gjort 23/12 20.

Eigardelen er fastsett i selskapsavtalen § 11.

I representantskapet har kvar deltakar 1 stemme per GWh konsesjonskraft per 1. januar i vedkomande år.

## Administrasjon

### Arbeidsmiljø og ytre miljø

KIKS har per 31. desember 2020 tre fast tilsette i til saman 3 årsverk, ei kvinne og to menn. I tillegg til desse tre, har selskapet ein rådgjevar på pensjonistvilkår med avlønning per time, tilsvarande ca. 50 % stilling.

Sjukefråveret i 2020 var på omlag 2,36 %.

Selskapet følgjer likestillingslova og diskrimineringslova om seksuell orientering. Det har ikkje vore skader eller arbeidsulykker. Selskapet ureinar ikkje det ytre miljøet.

### Controller

Controllerfunksjonen er ein viktig del av den interne kontrollen samtidig som den bidreg til å tryggje kvaliteten gjennom å avdekke og lukke moglege avvik.

Det er inngått ei avtale med Valle kommune om kontrollertjenesten og Laila Rysstad, tilsett ved økonomiavdelinga i Valle kommune, har hatt controllerfunksjonen i 2020.

Controller rapporterer til dagleg leiar og styret kvart halvår. Sjølv om controller normalt rapporterer til dagleg leiar, er dette ein uavhengig funksjon som har høve til å rapportere direkte til styret.

### Dagleg leiar

Glenn Qvam Håkonsen er dagleg leiar.

### Porteføljeutvalet

Porteføljeutvalet er eit rådgjevande organ for dagleg leiar og styret.



## Porteføljeutvalet består ved utgangen av 2020 av disse administrativt oppnemnde medlemene

Inge Hedenstad Stangeland	Sirdal kommune – leiar	rådmann
Karina Sloth Grindland	Bykle kommune	kommunedirektør
John Salve Sigridnes	Bygland kommune	rådmann
Inge Hurv	Agder fylkeskommune	seniorrådgjevar
Svein Ove Nepstad	Åseral kommune	økonomisjef
Aud Sunniva Fuhr	Valle kommune	kommunedirektør
Jens Arild Johannessen	Kvinesdal kommune	rådmann
Christina Ødegård	Åmli kommune	rådmann
Sten Albert Reisænen	Iveland kommune	rådmann
Svein Skisland	Vennesla kommune	rådmann
Bo Andre Longum	Froland kommune	rådmann

## Representantskap og styre

### Representantskap 2020

Arne Thomassen	Agder fylkeskommune	medlem
Oddbjørn Kylland	Agder fylkeskommune	medlem
Robert Cornels Nordli	Arendal	medlem
Gyro Heia	Birkenes	nestleiar
Sigbjørn Fossdal	Bygland	medlem
Tone Lise Avdal	Bykle	medlem
Svein Arne Haugen	Evje og Hornnes	leiar
Jan Sigbjørnsen	Flekkefjord	medlem
Øyvind Froland	Froland	medlem
Lene Langemyr	Grimstad	medlem
Lars Terje Grostøl	Hægebostad	medlem
Terje Møkjåland	Iveland	medlem
Ole Magne Omdal	Kristiansand	medlem
Per Sverre Kvinlaug	Kvinesdal	medlem
Even Tronstad Sagebakken	Lindesnes	medlem
Jan Kristensen	Lyngdal	medlem
Jonny Liland	Sirdal	medlem
Steinar Kyrvestad	Valle	medlem
Eivind Drivenes	Vennesla	medlem
Rakel Birkeli Søraker	Åmli	medlem
Oddmund Ljosland	Åseral	medlem

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQ4U-NCZ13-ZUHKQ-GCSWS-2PAHY



## Styret 2020

Jon Rolf Næss	Bykle kommune	leiar
Gro Bråten	Agder fylkeskommune	nestleiar
Bjørn A. Ropstad	Agder fylkeskommune	medlem
Nils Olav Larsen	Vennesla kommune	medlem
Bjørn Gunnar Baas	Åmli kommune	medlem
Torunn Ostad	Agder fylkeskommune	medlem
Inger Lise Lund Stulien	Åseral kommune	medlem
Sigmund Oksefjell	Kvinesdal kommune	møtande varamedlem

## Møteverksemd i 2020

Styret	7 møte
Representantskapet	2 møte
Porteføljeutvalet	2 møte

I tillegg blei det halde digitalt seminar for representantskap, styret, porteføljeutvalet og tilsette i kommunane i november 2020.

Styret meiner at selskapet er på veg mot den overordna målsettinga:

**Vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.**

19. mars 2021

  
Jon Rolf Næss  
styreleiar

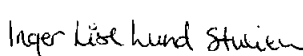
  
Gro Bråten  
nestleiar

  
Bjørn A. Ropstad  
styremedlem

  
Nils Olav Larsen  
styremedlem

  
Bjørn Gunnar Baas  
styremedlem

  
Torunn Ostad  
styremedlem

  
Inger Lise L. Stulien  
styremedlem

  
Glenn Q. Håkonsen  
dagleg leiar



Nidelva, Åmli

## 13 konsesjonærer

**53**  
kraftverk

**10**  
vassdrag



# Rekneskap

## Resultatrekneskap

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	Rekneskap 2020	Budsjett 2020	Rekneskap 2019
Konsesjonskraftinntekter	1	251 780 618	279 042 189	255 384 297
Annen driftsrelatert inntekt	1	-	-	280
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>251 780 618</b>	<b>279 042 189</b>	<b>255 384 577</b>
Kjøp av konsesjonskraft	2	102 292 876	109 634 342	101 831 872
Lønn inkl. sosiale utgifter	4	3 418 933	3 699 816	3 371 567
Avskrivninger	5	94 244	96 801	84 988
Eksterne honorarer		1 940 201	2 859 999	2 366 908
Div. merkantile og administrative kostnader		966 018	1 130 001	900 057
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>108 712 272</b>	<b>117 420 959</b>	<b>108 555 392</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>143 068 346</b>	<b>161 621 230</b>	<b>146 829 185</b>
<b>FINANSINNEKTER OG -KOSTNADER</b>				
Finansinntekter	6	8 305 383	3 399 999	9 691 457
Finanskostnader	6	4 182 006	-	477 668
<b>Resultat av finansposter</b>		<b>4 123 377</b>	<b>3 399 999</b>	<b>9 213 788</b>
<b>Resultat før overførte konsesjonskraftinntekter</b>	9	<b>147 191 723</b>	<b>165 021 229</b>	<b>156 042 974</b>
<b>Overførte konsesjonskraftinntekter</b>	9	<b>180 028 000</b>	<b>180 028 000</b>	<b>154 153 999</b>
<b>Resultat</b>		<b>(32 836 277)</b>	<b>(15 006 771)</b>	<b>1 888 974</b>
<b>OVERFØRINGER</b>				
Overføringer til driftsfond og reservekapital	9	(32 836 277)	(15 006 769)	1 888 974
<b>Sum overføringer</b>		<b>(32 836 277)</b>	<b>(15 006 769)</b>	<b>1 888 974</b>

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQ4U-NCZ13-ZUHKQ-GCSWS-2PAHY



## Balanserekneskap

EIENDELER	Note	2020	2019
<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Driftsløsøre og inventar	5	465 579	333 422
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>465 579</b>	<b>333 422</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>465 579</b>	<b>333 422</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>			
Kortsiktige fordringer		39 726 718	39 368 643
Finansplassering	6	99 271 797	144 272 237
Bankinnskudd og kontanter	6	13 139 165	89 676 448
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>152 137 680</b>	<b>273 317 328</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>152 603 259</b>	<b>273 650 750</b>
<b>RESERVEKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>RESERVEKAPITAL</b>			
Driftsfond og reservekapital	9	145 522 067	159 646 954
Udisponert resultat		-32 836 277	0
<b>Sum reservekapital</b>		<b>112 685 790</b>	<b>159 646 954</b>
<b>GJELD</b>			
<b>KORTSIKTIG GJELD</b>			
Leverandørgjeld		20 295 480	13 756 959
Skyldige offentlige avgifter		16 136 013	9 965 237
Annen kortsiktig gjeld	10	3 485 975	90 281 600
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>39 917 469</b>	<b>114 003 796</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>39 917 469</b>	<b>114 003 796</b>
<b>Sum reservekapital og gjeld</b>		<b>152 603 259</b>	<b>273 650 750</b>

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQ4U-NCZ13-ZUHKO-GCSWS-2PAHY

19. mars 2021

 Jon Rolf Næss styreleiar	 Gro Bråten nestleiar	 Bjørn A. Ropstad styremedlem	 Nils Olav Larsen styremedlem
 Bjørn Gunnar Baas styremedlem	 Torunn Ostad styremedlem	 Inger Lise L. Stulien styremedlem	 Glenn Q. Håkonsen dagleg leiar



### Kontantstrømsanalyse

<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Årets resultat	147 191 723	156 042 974
Ordinære avskrivninger	94 244	84 988
Verdiendring finansielle omløpsmidler	-4 999 560	-7 591 943
Endring i fordringer	-358 074	-1 690 909
Endring i leverandørgjeld	6 538 521	-806 101
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-80 624 849	77 210 832
Korrigeringsgjeld til ekst.kommuner Sira-Kvina	0	-
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>67 842 005</b>	<b>223 249 841</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
Investeringer i driftsløsøre og inventar	-226 400	-
Investeringer i finansielle omløpsmidler	0	-
Salg av finansielle omløpsmidler	50 000 000	-
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>49 773 600</b>	<b>-</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
Opptak av langsiktig gjeld	0	-
Nedbetaling av langsiktig gjeld og kassekreditt	0	-
Utbetalt til deltakerkommuner	-194 152 887	-154 154 000
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-194 152 887</b>	<b>-154 154 000</b>
<b>Sum endring i likvide midler</b>	<b>-76 537 282</b>	<b>69 095 842</b>
<b>Beholding av kontanter ved periodens begynnelse</b>	<b>89 676 448</b>	<b>20 580 606</b>
<b>Beholding av kontanter ved periodens slutt</b>	<b>13 139 165</b>	<b>89 676 448</b>

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQ4U-NCZ13-ZUHKO-GCSWS-2PAHY



Håttefossen, Evje og Hornnes

**1**

øre/kWh

**=**

**8,84 mill**

på eitt år

# Noter

## Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapskikk, herunder norske regnskapsstandarder.

## Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

## Salgsinntekter

Salgsinntekter inntektsføres i takt med uttak av konsesjonskraft. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

## Sikringsvurdering

Selskapet bruker ulike finansielle instrumenter til å styre sin risikoeksponering. Når disse har tilstrekkelig korrelasjon med den posten som ønskes sikret, regnes instrumentene som sikringsinstrumenter. Med tilstrekkelig korrelasjon menes det her at instrumentene i høy grad oppveier de regnskapsmessige effektene av den posisjonen som sikres.

I de tilfeller der de inngåtte avtalene blir regnskapsmessig behandlet som sikringsinstrumenter, blir inntektene og kostnadene periodisert og klassifisert på samme måte som underliggende posisjoner.

Inntekter fra salg av konsesjonskraft er sikret gjennom terminkontrakter på systempris og valuta. Forskjellen mellom systempris og områdepris er ikke sikret fullt ut. Det foreligger da risiko for prisendringer knyttet til områdepris.

## Klassifisering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler. Fordringer for øvrig klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales innen ett år. For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktige fordringer og langsiktig gjeld klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld.

## Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter). Ved kjøp i utenlandsk valuta balanseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet, men til terminkursen ved bruk av terminkontrakt.

## Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering, og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives.



Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

## Utenlandsk valuta

Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta vurderes etter kursen ved regnskapsårets slutt.

## Gjeld

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

## Pensjoner

Selskapet har pensjonsordninger. Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikrings-selskap eller annen finansinstitusjon. Selskapet har kun innskuddsplaner.

## Innskuddsplaner

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

## Skatt

Selskapet er ikke skattepliktig.

## Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kort-siktige likvide plasseringer, som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

## Note 1 - Driftsinntekter

	2020	2019
Kraftinntekter etteroppgjer	-3 102 127	
Nordpool Spot	106 985 710	349 489 607
Nordpool Spot - områderisiko	-8 428 000	3 413 668
Nordpool Spot - gevinst brukstid	2 230 000	5 780 677
Gevinst/tap - prissikring	153 975 064	-103 843 569
Finansiell avtale Hisvatn Kraftlag AS	32 654	116 222
Finansiell avtale Oftedal	67 341	239 681
Finansiell avtale Skripelandsfossen	19 975	188 010
<b>Sum Konesjonskraftinntekter</b>	<b>251 780 617</b>	<b>255 384 297</b>
Andre driftsrelaterte inntekter	-	280
<b>Sum Annen driftsrelatert inntekt</b>	<b>-</b>	<b>280</b>
<b>Sum Driftsinntekter</b>	<b>251 780 617</b>	<b>255 384 577</b>

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQ4U-NCZ13-ZUHKQ-GCSWS-2PAHY

**Note 2 – Kjøp av konsesjonskraft og eventuelle uavklarte forhold**

Kostnader for kjøp av konsesjonskraft utgjør for 2020 102 292 876.

Konsesjonskraft IKS tek ut kraft frå 13 konsesjonærar, i totalt 10 vassdrag. Vi jobbar heile tida med å ta ut rett mengde konsesjonskraft til rett tid og til rett pris.

**Prisrisiko i Otravassdraget, Tovdalsvassdraget og Arendalsvassdraget**

All konsesjonskraft i Otravassdraget, Tovdalsvassdraget og Arendalsvassdraget blir levert til OED-pris, sjølv om noko av denne krafta er levert med heimel i konsesjonar før 1959. Denne prisrisikoen har vi kontroll på og prissikringane våre er tilpassa dette.

**Otravassdraget – Skarg kraftverk**

Ved utbygging av Skarg kraftverk, meiner KIKS det skal leverast konsesjonskraft både av alt overført vatn og vatn frå det uregulerte lokalfeltet, jf. 1974-konsesjonen. Dette er Otra Kraft ueinig i. Det er tatt atterhald i uttakskontrakten.

**Ulla-Førre – Kristiansand**

KIKS har bede NVE rette feilen i utrekninga i vedtaket som har ført til at Kristiansand kommune berre får konsesjonskraft frå Saurdal kraftverk, men ikkje frå Kvilldal og Hylen kraftverk. Det dreier seg om eit mindre konsesjonskraftvolum. Feilen er ennå ikkje retta, og NVE har i statusmøte januar 2016 uttalt at dette vil bli retta ved OED si behandling av klagesaka på utrekning og fordeling av konsesjonskraft frå Kvilldal og Hylen kraftverk.

**Sira-Kvina – kraftgrunnlag og konsesjonskraftfordeling**

Olje- og energidepartementet fatta vedtak i klagesaka om kraftgrunnlag og fordeling av konsesjonskraft og konsesjonsavgifter i Sira-Kvinavassdraga 29. august 2018. Vedtaket er endeleg med tilbakeverkande kraft til 01.01.2000.

Dette førte til relativt store beløp i etteroppgjør og det vart gjennomført rettsmekling i Oslo tingrett 26.-30. april 2020. Partane vart samde og KIKS fekk kr 64 421 367 av eit opprinneleg krav på kr 70 446 476.

**Sira-Kvina – kraftgrunnlag og konsesjonskraftfordeling**

Deltakar	Fordeling
Bykle	22 862 363
Valle	241 903
Bygland	2 578 079
Sirdal	325 963
Kvinesdal	-1 073 923
Flekkefjord	297 796
Aust-Agder fylkeskommune	41 617 314
Vest-Agder fylkeskommune	-13 916 626
Agder Energi Vannkraft	11 488 497
<b>Sum</b>	<b>64 421 367</b>

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQ4U-NCZ13-ZUHKO-GCSWS-2PAHY



## Mandalsvassdraget

Sidan 2015 har KIKS og Agder Energi Vannkraft AS (AEVK) vore ueinige om kva for pris ein del av volumet knytt til vilkårsreviderte konsesjonar frå Skjerka og Håverstad kraftverk skal leverast til. Bakgrunnen er at AEVK ikkje aksepterer vilkåra i konsesjonane av desember 2013 eller februar 2017, der det fylgjer at konsesjonskraft frå fleire konsesjonar gitt før 1959 nå skal leverast til OED-pris. AEVK aksepterer heller ikkje stadfestinga til Olje- og energidepartementet av mars 2015 om at konsesjonsvilkåret er lovheimla. AEVK stevna departementet for retten i slutten av februar 2018.

Rettsaka gjekk i Oslo tingrett i 22. og 23. november 2018, og dommen fall 3. desember. Dommen gir OED rett på alle punkt. AEVK har derimot anka saka, og ankesaka vil gå i Borgarting lagmannsrett 23.-24. mars 2021.

Utbygginga har skjedd gradvis, og volumet har derfor gradvis blitt større. Per 2020 er det tale om 56 453 MWh/år. KIKS estimerar at meirkostnaden vert fordela med ca. 85 % til Agder fylkeskommune og ca. 15 % til Åseral kommune.

Uavklart beløp i 2020 er lågare enn tidlegare år grunna avtale mellom KIKS og AEVK at uavklart beløp ikkje skal reknast på sjølvkostprisen dersom marknadsprisen er lågare.

### Samla avvik i Mandalsvassdraget 2015-2020

	Volum i MWh	Uavklart beløp i kroner
2015	15 603	544 066
2016	29 322	767 054
2017	29 544	1 426 837
2018	56 453	3 503 043
2019	56 453	3 865 707
2020	56 453	1 389 050
<b>Totalt</b>	<b>243 828</b>	<b>11 495 757</b>

KIKS og AEVK underteikna i 2018 ein avtale om utsett forelding, gjeldande frå 1. juni 2018. Det betyr at all kraft levert før 1. juni 2015 er forelda og ikkje lenger er ein del av det omtvista volumet. Volumet for 2015 i tabellen over er justert for dette.

AEVK fakturerer KIKS for differansen mellom OED-pris og individuell sjølvkost på krafta. Partane er einige om at differansefakturaane ikkje skal betalast inntil vidare.

Selskapet vurderer kravet frå AEVK som så tvilsamt at fakturabeløpa på til saman kr 11 495 757 ikkje er blitt bokført i rekneskapet.

## Note 3 - A-kontouttak av konsesjonskraft

Kontraktspart	Kraftverk	Volum i MWh	Verknadsdato
Småkraft AS	Oftedal I og II	590	15/5 2016
Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka, Håverstad, Bjelland og Laudal	9 520	1/12 2017
Agder Energi Vannkraft AS	Hekni	159	1/4 2015
Agder Energi Vannkraft AS	Nomeland, Iveland, Steinsfoss og Hunsfoss	930	1/2 2016
Otra Kraft DA	Skarg	918	1/4 2015
Otra Kraft DA	Brokke	1 852	1/4 2015
Hydro Vigeland AS	Vigeland	128	1/2 2016
<b>Totalt</b>		<b>14 097</b>	

Retten til konsesjonskraft kjem den dagen vatnet tas i bruk. Det tek fleire år før NVE kjem med endeleg berekning av konsesjonskraftvolumet men KIKS sørgjer for at deltakarane får ut verdien av konsesjonskrafta ved å melde uttak eit år før vatnet tas i bruk og inngår akontoavtaler med konsesjonærane.

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQ4U-NCZ13-ZUHKQ-GCSWS-2PAHY



## Note 4 - tilsette, lønn, godtgjeringar m.v.

<b>Spesifikasjon av lønnskostnader</b>		
	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Lønningar	2 579 638	2 536 018
Godtgjering til styret/representantskap	182 500	185 592
Arbeidsgjevaravgift	306 959	323 836
Personalforsikringar og pensjon	254 766	238 894
Andre personalkostnader	79 878	48 086
<b>Totale lønnskostnader</b>	<b>3 403 741</b>	<b>3 332 426</b>

Det er i 2020 utbetalt kr 1 079 454 i lønn og godtgjeringar til dagleg leiar.

Selskapet har ved årsskiftet tre fast tilsette personer. Gjennomsnittleg tal på årsverk utgjer 3,3 i 2020.

<b>Eksterne honorar (hovudpostar)</b>		
	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Revisjonshonorar	230 427	154 857
Rekneskaphonorar	183 258	188 507
Controller	217 560	227 500
Honorar juridisk bistand	437 548	527 464
Krafthandel	826 908	1 043 056

Honorar til revisor utgjorde i 2020 kr 230 427, der ordinær revisjon utgjorde kr 90 000 og honorar i samband med tertialregnskap og annan bistand utgjorde kr 140 427.

Pensjonsordning oppfyller krava til tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

<b>Div merkantile og adm kostnader (hovudpostar)</b>		
	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kostnader lokaler	112 210	110 343
Avskrivningar transportmidler	79 231	79 231
Programvare	288 910	267 568
Seminar/møter	111 432	148 190
Kostnad og godtgjørelse for reiser	82 642	131 568

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQU4U-NCZ13-ZUHKO-GCSWS-2PAHY



## Note 5 - Driftsmiddel

	Immaterielle eiendeler	Kunst	Inventar	Bil	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01	-	46 475	214 454	395 100	656 029
+ Tilgang	226 400	-	-	-	226 400
- Avgang	0	-	-	-	-
<b>Anskaffelseskost pr. 31.12</b>	<b>226 400</b>	<b>46 475</b>	<b>214 454</b>	<b>395 100</b>	<b>882 429</b>
Akk. av- og nedskrivninger pr. 01.01	-	-	191 609	130 997	322 606
+ Ordinære avskrivninger	9 256	-	5 757	79 231	94 244
- Tilbakeførte avskrivninger	-	-	-	-	-
+ Ekstraord. Nedskrivninger	-	-	-	-	-
<b>Akk. av- og nedskrivninger pr. 31.12</b>	<b>9 256</b>	<b>-</b>	<b>197 366</b>	<b>210 228</b>	<b>416 850</b>
<b>Balanseført verdi pr. 31.12</b>	<b>217 144</b>	<b>46 475</b>	<b>17 088</b>	<b>184 872</b>	<b>465 579</b>

Avskrivningssats (lineær) 20% - 33%

I 2020 blei det kjøpt inn ny heimeside.

## Note 6 - Finansplasseringar

Selskapet har i løpet av året investert i ulike verdipapirer gjennom Formuesforvaltning AS			
Fordeling pr. 31.12.	Bokført verdi	Kursverdi	Kjøpesum
Pengemarked Norge/Bank	30 283 905	30 283 905	29 165 882
Obligasjoner Norge	44 311 015	44 311 015	40 623 305
Obligasjoner utland	9 190 373	9 190 373	8 244 680
Hedgefond	3 583 987	3 583 987	3 095 160
Aksjer Norge/Norden	2 060 816	2 060 816	1 424 355
Aksjer utland	9 841 701	9 841 701	7 069 407
<b>Sum finansielle aktiva</b>	<b>99 271 797</b>	<b>99 271 797</b>	<b>89 622 789</b>

## Note 7 - Betalingsmiddel

Av bankinnskott er kr 183 234 bunde beløp til skattetrekk for tilsette og styret.

Tilsvarende beløp i fjor utgjorde kr 184 716.

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQU4U-NCZ13-ZUHKQ-GCSWS-2PAHY



## Note 8 - Endring i arbeidskapitalen

<b>Endring i arbeidskapital</b>	
Arbeidskapital pr. 31.12.2019	159 313 532
Årets resultat	147 191 723
+ Avskrivninger	94 244
- Investering i anleggsmidler	-226 400
- Utbetalt til deltakerkommunar	-194 152 887
Endring i arbeidskapital	-47 093 320
<b>Arbeidskapital pr. 31.12.2020</b>	<b>112 220 212</b>

<b>Endring i arbeidskapital i balansen</b>			
	Pr. 31.12.20	Pr. 31.12.19	Endring
Omløpsmidlar	152 137 680	273 317 328	(121 179 648)
Kortsiktig gjeld	39 917 469	114 003 796	(74 086 327)
Arbeidskapital	112 220 211	159 313 532	(47 093 321)

## Note 9 - Reservekapital, overføringar og fordelingar

	Deltakaransvar i selskapsavtale	Reservekapital pr. 31.12.19	Tilført frå årets resultat	Ekstra utbetaling		Utbetalt til deltakarar	Reservekapital pr. 31.12.20
				Etteroppgjer kraftgrunnlag Sira Kvina	etteroppgjer kraftgrunnlag Sira Kvina		
Agder fylkeskommune	56,25 %	87 381 237	78 982 380	27 700 688	41 617 314	98 005 000	54 441 991
Arendal kommune	0,97 %	1 677 347	1 411 751	-	-	1 831 000	1 258 098
Birkenes kommune	0,37 %	689 785	536 864	-	-	703 000	523 649
Bygland kommune	3,25 %	5 686 728	4 959 891	2 578 079	2 578 079	6 268 000	4 378 619
Bykle kommune	10,18 %	16 527 304	16 567 712	22 862 363	22 862 363	20 382 000	12 713 016
Evje og Hornnes kommune	0,40 %	653 119	560 441	-	-	725 000	488 560
Flekkefjord kommune	1,33 %	1 461 288	2 237 386	297 796	-	2 672 000	1 324 470
Froland kommune	2,42 %	3 882 168	3 584 005	-	-	4 414 000	3 052 173
Grimstad kommune	0,79 %	1 326 454	1 138 790	-	-	1 478 000	987 244
Hægebostad kommune	0,02 %	24 692	34 803	-	-	40 000	19 495
Iveland kommune	1,68 %	2 674 900	2 391 186	-	-	3 084 000	1 982 086
Kristiansand kommune	0,06 %	66 791	89 591	-	-	104 000	52 382
Kvinesdal kommune	3,62 %	7 862 147	6 654 608	-1 073 923	-	7 132 000	6 310 832
Lindesnes kommune	1,94 %	2 162 805	2 742 547	-	-	3 142 000	1 763 352
Lyngdal kommune	0,35 %	359 942	491 598	-	-	566 000	285 540
Sirdal kommune	2,18 %	4 031 677	3 275 909	325 963	-	4 716 000	2 917 549
Valle kommune	4,28 %	8 140 840	7 257 276	241 903	-	9 227 000	6 413 020
Vennesla kommune	3,27 %	3 287 025	4 617 358	-	-	5 582 000	2 322 383
Åmli kommune	1,86 %	2 811 406	2 626 518	-	-	3 337 000	2 100 924
Åseral kommune	4,78 %	6 938 401	7 031 109	-	-	6 620 000	7 349 510
Driftsfond		2 000 898	-				2 000 898
<b>Sum</b>	<b>100,0 %</b>	<b>159 646 954</b>	<b>147 191 723</b>	<b>52 932 870</b>	<b>67 057 756</b>	<b>180 028 000</b>	<b>112 685 790</b>

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQ4U-NCZ13-ZUHKO-GCSWS-2PAHY



## Note 10 – Annen kortsiktig gjeld

Spesifikasjon av kortsiktig gjeld		
	2020	2019
Skyldige feriepenger	279 915	277 088
Periodiserte kostnader	147 839	1 898 644
Annen kortsiktig gjeld	3 058 221	88 105 868
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>3 485 975</b>	<b>90 281 600</b>

Av annen kortsiktig gjeld er kr 3 058 221 knytt til mva handtering av etteroppgjør delingsfaktor Sira Kvina 2017.

## Note 11 – Sikring

Per 31.12.2020 er fylgjande volum sikra			
	2021	2022	2023
Sikra volum i GWh	638	385	158
Totalvolum i GWh	889	889	949
Sikra volum i %	72 %	43 %	17 %
Urealisert tap/gevinst sikra posisjonar i NOK	41 020 953	22 644 902	5 379 704

Tap/gevinst knytta til sikra framtidige volum er ikkje balanseført i årsrekneskapet. Konesjonskraft IKS sikrar framtidige inntekter på kraft ved å sikre i terminmarknaden til avtalt pris. Sikra posisjonar vil ha ein meirverdi/mindreverdi avhengig av utviklinga i terminmarknaden, men etter reglane om sikringsinstrumenter vil dette bli resultatført på leveringstidspunkt.

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQU4U-NCZ13-ZUHKO-GCSWS-2PAHY



# Revisjonsberetning

**IBDO**

BDO AS  
Fjellgata 6  
4612 Kristiansand

## Melding frå uavhengig revisor

Til representantskapet i Konesjonskraft IKS

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

### Konklusjon

Vi har revidert årsrekneskapet til Konesjonskraft IKS.

Årsrekneskapet er sammansett av:

- Balanse per 31. desember 2020
- Resultatrekneskap for 2020
- Kontantstraumane for rekneskapsåret som vart avslutta per 31. desember 2020
- Notar til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining:

Er årsrekneskapen som følgjer med, gitt i samsvar med lov og forskrifter og gir eit rettvisande bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2020, og av resultatata og kontantstraumane for rekneskapsåret som vart avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna dei internasjonale revisjonsstandardane International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne under overskrifta Revisors oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen. Vi er uavhengige av selskapet slik det er krav om i lov og forskrift, og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

### Annar informasjon

Leiinga er ansvarleg for annar informasjon. Annar informasjon består av årsmeldinga og informasjon frå side 3 til side 7, men inkluderer ikkje årsrekneskapen og revisjonsmeldinga.

Vår fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen dekkjer ikkje annar informasjon, og vi attesterer ikkje den andre informasjonen.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese annar informasjon identifisert ovanfor for å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom denne og årsrekneskapen eller kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om den tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon.

Dersom vi, på bakgrunn av arbeidet vi har utført, konkluderer med at annar informasjon inneheld vesentleg feilinformasjon er vi pålagde å rapportere det. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

### Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarlege for å utarbeide årsrekneskapen i samsvar med lov og forskrifter, og for at den gir eit rettvisande bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god



## **BDO**

rekneskapskikk i Noreg. Leiinga er òg ansvarleg for nødvendig internkontroll for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet si evne til å halde fram med drifta og på tilbørlig måte opplyse om forhold av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvikla.

### Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjonen av årsrekneskapen

Vårt mål er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller som ikkje er tilsikta, og å gi ei revisjonsmelding som gir uttrykk for meininga vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, og ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom den, åleine eller samla, innanfor rimeleg grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjerder som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

For vidare omtale av revisor sine oppgåver og plikter viser vi til:  
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

### Utsegn om andre lovmessige krav

#### Konklusjon om årsmeldinga

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga om årsrekneskapen, føresetnaden om at drifta skal halde fram og framlegget til bruk av overskotet er konsistente med årsrekneskapen og er i samsvar med lov og forskrifter.

#### Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, og kontrollhandlingar vi har funne nødvendige etter internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikkje er revisjon eller forenkla revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», meiner vi at leiinga har oppfylt plikta si til å sørge for ordentleg og oversiktleig registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringskikk i Noreg.

BDO AS  
Kristiansand, 19.03.2021

Jostein Håland  
statsautorisert revisor

Melding frå uavhengig revisor Konesjonskraft IKS - 2020

side 2 av 2

BDO AS, et norsk selskapskap, er deltaking i BDO International Limited, et engelsk selskap med begrenset ansvar, og er en del av det internasjonale nettverket BDO, som består av uavhengige selskaper i de enkelte land. Foretaksregisteret: NO 993 606 650 MVA.

Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQU4U-NCZ13-ZUHKQ-GCSWS-2PAHY



Sveigefossen, Bykle

---

KJETSÅ DESIGN | FOTO: GEIR DAASVATN | FOTO AV STYRET: LENA K. FLATELAND  
FOTO AV JON ROLF NÆSS: ANDERS MARTINSEN | KARTGRUNNLAG: KARTVERKET



*Juvassdammen, Åseral*



**KONSESJONSKRAFT IKS**

Konsesjonskraft IKS Postboks 4 4747 Valle  
post@konsesjonskraft.no Telefon 37 93 75 00  
[www.konsesjonskraft.no](http://www.konsesjonskraft.no)



## 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."

### Jon Rolf Næss

Styreleder

Serienummer: 9578-5993-4-3223420

IP: 159.171.xxx.xxx

2021-04-06 07:52:38Z



### Glenn Qvam Håkonsen

Daglig leder

Serienummer: 9578-5995-4-656119

IP: 213.236.xxx.xxx

2021-04-06 08:03:20Z



### Bjørn Ropstad

Styremedlem

Serienummer: 9578-5998-4-1067194

IP: 109.247.xxx.xxx

2021-04-06 08:13:23Z



### Inger Lise Lund Stulien

Styremedlem

Serienummer: 9578-5995-4-2561036

IP: 159.171.xxx.xxx

2021-04-06 08:16:06Z



### Bjørn Gunnar Baas

Styremedlem

Serienummer: 9578-5993-4-2529279

IP: 159.171.xxx.xxx

2021-04-06 08:22:45Z



### Gro Bråten

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2490189

IP: 88.90.xxx.xxx

2021-04-08 09:56:56Z



### Nils Olav Larsen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5993-4-3424530

IP: 159.171.xxx.xxx

2021-04-08 11:40:55Z



### Torunn Ostad

Styremedlem

Serienummer: 9578-5993-4-2653285

IP: 158.37.xxx.xxx

2021-04-08 15:37:11Z



Penneo Dokumentnøkkel: QBC8N-UUQ4U-NCZ13-ZUH#Q-GCSWS-2PAHY

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>