

OTRA KRAFT

ÅRSRAPPORT 2022

62 DRIFTSÅR



## ***SELSKAPSSTRUKTUR OG ORGANISASJON 2022***

---

Deltakerne i Otra Kraft DA er

Å Energi Vannkraft AS:	68,6 %
Skagerak Kraft AS:	31,4 %

Agder Energi fusjonerte med Glitre Energi i 2022. Som et resultat av denne fusjonen er Å Energi Vannkraft AS det fusjonerte selskapets deltaker i Otra Kraft fra mars 2023.

### ***Selskapsmøte***

Selskapets øverste myndighet er Selskapsmøte som er sammensatt av 2 representanter fra hver av deltagerne. Deltagernes rettigheter og plikter er regulert av egen selskapsavtale. Selskapsmøtet hadde følgende representanter i 2022:

#### **Fra Agder Energi Vannkraft AS (AEVK):**

Jan Tore Tønnessen (leder)  
Trygve Døble

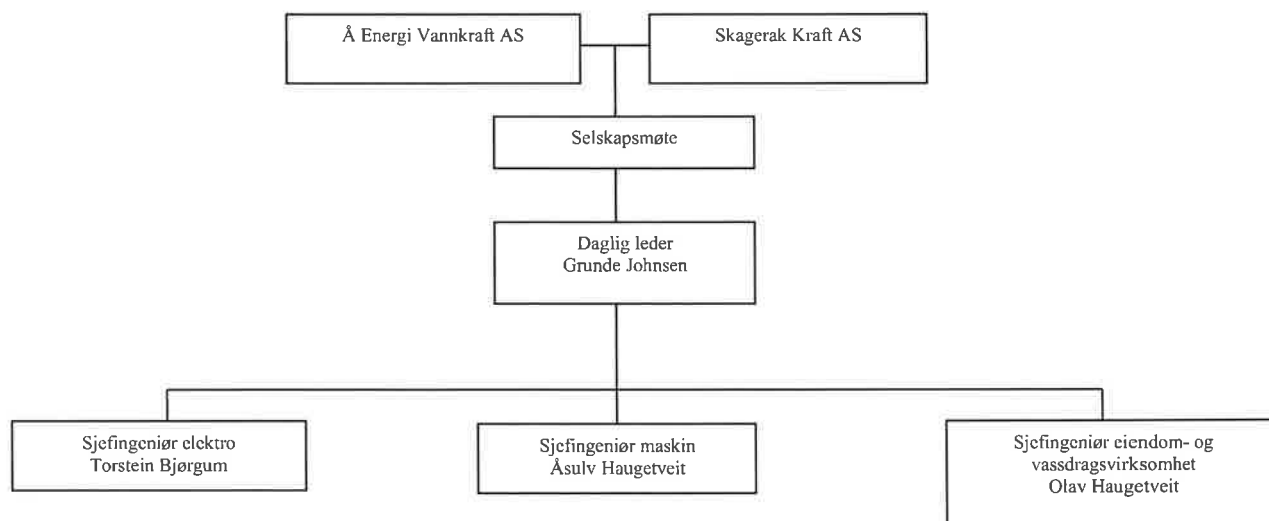
#### **Fra Skagerak Kraft AS (SK):**

Geir Kulås  
Andreas Billington

### ***Administrasjon - daglig leder***

Grunde Johnsen

### ***Organisasjon***



## ÅRSBERETNING

Otra Kraft DA er et ansvarlig selskap med delt ansvar. Deltagerne i 2022 har vært Agder Energi Vannkraft AS, (68,6 %) og Skagerak Kraft AS (31,4 %). Gjennomsnittsproduksjonen i Otra Kraft DAs anlegg de siste 10 år (2013-2022) er 2 942 GWh. Anleggene ligger i Valle og Bykle kommuner i Setesdal. Hovedadministrasjonen ligger ved Brokke kraftverk i Valle kommune.

Deltagerne har rett til kraftproduksjonen fra selskapets utbygde kraftverker i henhold til eierandel.

Selskapets formål er utbygging, produksjon, transport og avhendelse av elektrisk kraft og hva dertil hører inn under disse oppgaver.

Otra Kraft har 3 kraftstasjoner i drift. I Valle kommune ligger Brokke kraftstasjon, som ligger på Nomelandsmo i Rysstad. Holen kraftstasjon ligger i Bykle kommune og består av kraftverkene Holen I+II og Holen 3 som ligger på Nesland ved Botsvatn i Bykle kommune. Skarg kraftverk er plassert ved østsiden av Botsvatn i Bykle kommune.

AEVK har vært operatør av Otra Krafts anlegg. Virksomheten blir regulert av en operatøravtale. Operatøren forestår løpende drift, vedlikehold og prosjektgjennomføring ved Otra Kraft sine kraft- og reguleringsanlegg.

Otra Kraft har en avtale med Otteraaens Brugseierforening (OB) om at daglig leder av Otra Kraft, Grunde Johnsen, ivaretar den daglig ledelse og administrasjon i OB.

### Generelt

Det har vært avholdt til sammen 5 møter i Selskapsmøtet. I tillegg ble en sak behandlet skriftlig. Tre møter har vært gjennomført elektronisk. I møtene ble det behandlet 64 saker (jfr 61 saker i 2021). De viktigste sakene har vært:

- Behandling av budsjett og regnskap.
- Revisjonskoordinering og økt tilgjengelighet i kraftverkene.
- Identifisere og følge opp HMS-mål.
- Oppnå mål om kostnadseffektiv og lønnsom drift. Benchmarking av effektiviteten.
- Gassovermetning nedstrøms Brokke kraftverk.
- Risikovurering tingskade og avbrudd. eml, egenrisiko og forsikringsdekning
- Revisjon av konsesjonsvilkår i Otravassdraget.
- Avhending av transmisjonsnettskomponenter til Statnett.
- Skifte av kontrollanlegg og løpehjul i Holen kraftverk. Investeringsbeslutninger.

### Kraftproduksjonen

Produksjonen i 2022 i Brokke, Holen og Skarg ble 2 106 GWh, noe som er 71,6% av middelproduksjonen de siste 10 år. I 2021 ble det produsert 3 205 GWh. Magasinbeholdningen til Brokke kraftverk var 31.12.2022 på 1 278,5 mill.m<sup>3</sup> (69%) mot 988 mill.m<sup>3</sup> (53%) ved årets begynnelse.

### Personell, arbeidsmiljø og likestilling

I 2022 har selskapet vært bemannet med følgende stillinger:

Daglig leder / økonomi og administrasjon	1 årsverk
Produksjonsnett og produksjonsvirksomhet - elektro	1 årsverk
Produksjonsvirksomhet - maskin	1 årsverk
Eiendoms- og vassdragsvirksomhet	1 årsverk

Selskapsmøtet består av 4 personer. Ingen kvinner har vært representert i Selskapsmøtet i 2022. Alle fire tilsatte i administrasjonen er menn. Otra Kraft er opptatt av å fremme likestilling mellom kjønnene i samsvar med norsk lov.

Selskapets ansatte har i 2022 fakturert kr 0,9 mill (kr 0,9 mill i 2021) for arbeid utført for Agder Energi Vannkraft AS og Otteraaens Brugseierforening.

I 2022 var sykefraværet (egne ansatte) 11% av totalt antall arbeidsdager mot 0,5% i 2021. Det er ikke registrert H2 skader på operatørens personell i Otra Krafts driftsområde. Det er utført 13 861 timer (mot 13 760 timer i 2021) ved innleie gjennom operatøravtale med AEVK. Eventuelle skader og uønskede hendelser rapporteres i operatørens HMS system og rapporteres for Selskapsmøtet når det gjelder årsak og mulige korrigerende tiltak. Arbeidsmiljøet anses å være godt.

### **Ytre miljø**

Otra Kraft produserer elektrisk kraft kun basert på vann, en ren og fornybar energikilde. Dammer og produksjonslinjer medfører likevel inngrep i natur og miljø.

Det er lagt stor vekt på å redusere virkningene av inngrepene i vassdraget både gjennom pålagte og frivillige tiltak, slipping av minstevannføring, bygging av terskler og utsetting av fisk. Reguleringene har bidratt til at det er blitt færre flomskader i vassdraget.

Det er registrert høye verdier av gassmetning i utløpskanalen fra Brokke kraftverk. Gassovermetning kan medføre fiskedød. Otra Kraft har engasjert NORCE til å utrede årsaker og vurdere mulige tiltak for å redusere gassovermetningen. Arbeidet ble påbegynt i 2011 og pågår fremdeles. Otra Kraft er i fortløpende dialog med Fylkesmannen i Agder når det gjelder årsak og mulig tiltak.

Massevekst av vannplanter er et stort problem i Otra. Spesielt krypsiv har hatt en betydelig oppblomstring senere år. Det er bred faglig enighet om at årsaken til krypsiv er sammensatt. Det er registrert stor spredning av krypsiv i vassdrag som ikke er regulert. Det er likevel konsensus om at regulering av vassdraget er en av flere årsaker til massevekst. Kommunene langs Otra har krevd tiltak mot krypsiv i forbindelse med pågående revisjon av vilkår.

Utover ovenstående påvirker selskapets aktiviteter i liten grad det ytre miljø.

Bedriften har ved hjelp av sin internkontroll et system som sikrer rett håndtering, oppbevaring og avhending av avfall, kjemikalier og spilloljer.

### **Drift og vedlikehold i 2022**

Totalt ble det gjennomført driftsaktiviteter ved AEVK-operatøren for kr 31,9 mill i Otra Krafts sine anlegg. Kr 28,9 mill påløp i prosjekter som er aktivert (jfr kr 15,7 mill i 2021).

### **Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder**

Otra Kraft har styreansvarsforsikring som dekker ansvarsberettigede handlinger eller unnlatelser forårsaket av ledelsen og styret som medfører økonomisk tap for skadelidte. Forsikringen dekker ikke skade på personer eller eiendeler.

### **Redegjørelse for årsregnskapet**

Aktivitetene i 2022 har i hovedsak forløpt i tråd med planer og budsjetter. Driftskostnadene i produksjonsvirksomheten var kr 39,9 mill (kr 140,7 mill i 2021). Kostnadsreduksjonen er i stor grad relatert til negative innmatingskostnader til sentralnett. Årsregnskapet er gjort opp under forutsetning om fortsatt drift og Selskapsmøte bekrefter at denne forutsetningen er til stede.

Utover inntekter ved salg av konsesjonskraft og øvrige driftsinntekter er det kalt inn midler fra deltagerne ved periodisk fakturering. Resultatet fra virksomheten var kr -50,1 mill (kr -51,7 mill i 2021). Det vises til note 14 til regnskapet som viser fordeling av resultatet mellom deltagerne.

Ved regnskapsårets utgang var det ikke trukket på kassekreditten. Limit er kr 25 mill. Ved fjorårets regnskapsslutt var det heller ikke benyttet trekkfasiliteter. Endring av selskapets likviditetsforhold fremgår av kontantstrømoppstillingen.

Selskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning alle nåværende ansatte. Pensjoner fordeles på sikret og usikret ordning. Selskapets pensjonsordning blir administrert av Agder Energi Pensjonskasse AS. Det vises også til note 6.

Pr 31.12.2022 er all langsiktig gjeld nedbetalt.

Risikostyring er i hovedsak identifisert til å være relatert til personskader, finans, forsikring, anleggsintegritet og investeringer som betales i fremmed valuta. Otra Kraft ønsker i utgangspunktet lite risikoeksponering og vedtatte strategier relatert til ovennevnte ivaretar etter Selskapsmøtets mening dette.


#### Fremtidsutsikter

Resultater fra de senere års målinger av kostnadseffektivitet tilsier at Otra Kraft har påvirkbare driftskostnader under gjennomsnitt i bransjen. I analysen for 2021 fremkommer Otra Kraft som en av de mest effektive produsentene når det gjelder driftskostnader fordelt på middelproduksjonen. Fokus på kjernevirksomhet og samarbeid med AEVK-operatør om å oppnå varige kostnadsreduksjoner ved mer effektiv drift vil bidra til at anleggene vil være konkurranseledende - også i fremtiden.


Otra Kraft sine anlegg og eierandeler i reguleringsanlegg i Bykle gir store muligheter for utvikling av ny fornybar energi og effekt. Sammen med sentralnettstilknytning mot øst, vest og sør gir dette selskapet ved sine eiere et stort potensiale for utbygging av nye prosjekt tilpasset et fremtidig energimarked.

Bykle, 21. mars 2023

  
Jan Erik Eldor

  
Geir Kulås

  
Andreas Billington

  
Trygve Døble

  
Grunde Johnsen  
daglig leder

## RESULTATREGNSKAP

(kr 1.000)

	Note	2022	2021
<b>Driftsinntekter:</b>			
Energisalg	1,2	-18 886	65 836
Andre driftsinntekter	3	8 323	23 194
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>-10 563</b>	<b>89 030</b>
<b>Driftskostnader</b>			
Energikjøp		0	0
Overføringskostnader	4,2	-90 175	17 193
Lønnskostnader	5,6	5 039	5 302
Avskrivninger	7	50 113	51 729
Erstatninger/konsesjonsavgifter etc		23 003	23 009
Andre driftskostnader	8,2	51 950	43 486
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>39 931</b>	<b>140 719</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-50 494</b>	<b>-51 689</b>
<b>Finansinntekter/-kostnader</b>			
Finansinntekter		439	66
Finanskostnader		58	106
<b>Netto finansinntekter/-kostnader</b>		<b>381</b>	<b>-40</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>-50 113</b>	<b>-51 729</b>
Skattekostnad på ordinært resultat		0	0
<b>Resultat</b>		<b>-50 113</b>	<b>-51 729</b>

**BALANSE**


(kr 1.000)

	Note	31.12.2022	31.12.2021
<b>EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Fallrettigheter	9	24 835	24 835
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>24 835</b>	<b>24 835</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Driftsmidler i produksjonsvirksomheten		938 275	977 902
Overføringsanlegg		0	0
<b>Sum varige driftsmidler</b>	7,10	<b>938 275</b>	<b>977 902</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Pensjonsfordring	6	7 340	12 016
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>7 340</b>	<b>12 016</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>970 450</b>	<b>1 014 753</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	2	18 291	15 527
Andre fordringer	12,2	123 788	338 572
<b>Sum fordringer</b>		<b>142 080</b>	<b>354 099</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>	13	7 327	27 611
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>149 407</b>	<b>381 710</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>1 119 857</b>	<b>1 396 463</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Sum egenkapital</b>	14	<b>997 811</b>	<b>1 025 035</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner		0	0
Leverandørgjeld	2	7 148	235
Skyldig offentlige avgifter		99 852	341 381
Mellomværende med eiere	11,2	5 249	18 402
Annen kortsiktig gjeld	15,2	9 797	11 410
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>122 046</b>	<b>371 428</b>
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>		<b>1 119 857</b>	<b>1 396 463</b>

Bykle, 21.03.2023

  
Jan Erik Eldor

  
Geir Kulås

  
Trygve Døble

  
Andreas Billington

  
Grunde Johnsen  
daglig leder

Sensitivity: Internal

## KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

(Kr 1.000)	31.12.2022	31.12.2021
<b><i>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</i></b>		
Resultat før skatter	-50 113	-51 729
Gevinst ved avgang av driftsmidler	0	-2 764
Ordinære avskrivninger	50 113	51 729
Endring i pensjonsfordring	-1 310	-134
	-1 310	-2 898
Endring av kundefordringer/leverandørgjeld	-113 564	-314 722
Endring i andre tidsavgrensingsposter	76 202	333 508
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-38 672	15 887
<b><i>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</i></b>		
Innbetaling ved salg av driftsmidler	-28 876	2 764
Investeringer i varige driftsmidler	18 389	-15 717
Netto kontantstrøm fra investeringer	-10 487	-12 953
<b><i>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</i></b>		
Tilbake-/innbetaling av egenkapital	28 876	15 717
Netto endring rentebærende kortsiktig gjeld	0	0
Netto kontantstrøm fra finansiering	28 876	15 717
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter gjennom året	-20 283	18 651
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01.	27 611	8 961
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	7 327	27 611



## OTRA KRAFT

Produksjon	Regnskap		Periodisert		Budsjett		Prognose		Regnskap		Budsjett		Regnskap		Budsjett	
	31.12.2022	31.12.2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022
Salg av konsesjonskraft	14 991 741	20 500 000	20 500 000	19 300 000	19 300 000	19 300 000	19 300 000	18 175 000	10 284 335	4 707 407	6 521 000	4 707 407	6 521 000	4 707 407	6 521 000	4 707 407
Driftstilskudd fra eldagerne	247 044	70 597 770	70 597 770	-21 780 000	-21 780 000	-21 780 000	-21 780 000	48 430 070	169 472	77 572	22 167 700	77 572	22 167 700	77 572	22 167 700	77 572
Mellomsærende drift	34 124 789	0	0	0	0	0	0	0	23 009 006	10 715 184	0	10 715 184	0	10 715 184	0	10 715 184
Andre inntekter - kraftproduksjon	4 972 398	18 500 000	18 500 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	12 691 000	3 411 065	1 561 333	5 809 000	1 561 333	5 809 000	1 561 333	5 809 000	1 561 333
Andre driftsinntekter	3 350 844	750 000	750 000	3 150 000	3 150 000	3 150 000	3 150 000	514 500	2 298 679	1 052 165	216 500	1 052 165	216 500	1 052 165	216 500	1 052 165
Sum driftsinntekter	19 586 762	116 347 770	116 347 770	5 670 000	5 670 000	5 670 000	5 670 000	79 891 570	7 546 055	3 316 707	36 533 500	3 316 707	36 533 500	3 316 707	36 533 500	3 316 707
Kjøp av overføringsnetter	-90 174 558	48 000 000	48 000 000	-73 000 000	-73 000 000	-73 000 000	-73 000 000	32 928 000	-60 859 747	-28 514 811	15 072 000	-28 514 811	15 072 000	-28 514 811	15 072 000	-28 514 811
Lønn og personalkostnader	5 039 463	5 509 470	5 509 470	5 509 470	5 509 470	5 509 470	5 509 470	3 729 006	3 457 072	1 862 292	1 729 751	1 862 292	1 729 751	1 862 292	1 729 751	1 862 292
Av og medføringsinntekter	50 113 000	51 393 000	51 393 000	51 691 000	51 691 000	51 691 000	51 691 000	35 255 996	34 377 518	15 735 462	16 137 402	15 735 462	16 137 402	15 735 462	16 137 402	15 735 462
Operatorkostnader drift og vedlikehold	31 926 949	29 682 000	29 682 000	31 780 000	31 780 000	31 780 000	31 780 000	20 361 852	21 901 887	10 025 062	9 320 148	10 025 062	9 320 148	10 025 062	9 320 148	10 025 062
Reparasjoner og vedlikehold - andre fremmede	300 426	309 000	309 000	309 000	309 000	309 000	309 000	211 972	207 832	122 594	97 626	122 594	97 626	122 594	97 626	122 594
Forsikringspremier tingskade, ansvar med mer	2 767 768	2 086 300	2 086 300	2 609 426	2 609 426	2 609 426	2 609 426	1 898 689	1 898 689	860 979	655 098	860 979	655 098	860 979	655 098	860 979
Forsikringspremier avbrudd	12 031 237	4 000 000	4 000 000	11 300 000	11 300 000	11 300 000	11 300 000	2 744 000	8 253 429	3 777 809	1 256 000	3 777 809	1 256 000	3 777 809	1 256 000	3 777 809
Konsesjonsavgifter	20 777 481	20 777 000	20 777 000	20 777 000	20 777 000	20 777 000	20 777 000	14 253 352	14 253 352	6 524 129	6 523 978	6 524 129	6 523 978	6 524 129	6 523 978	6 524 129
Erstatninger og andre off. pålegg	2 225 146	2 414 000	2 414 000	2 414 000	2 414 000	2 414 000	2 414 000	1 056 000	1 236 450	698 696	757 996	698 696	757 996	698 696	757 996	698 696
Andre driftskostnader	4 834 091	4 150 000	4 150 000	4 150 000	4 150 000	4 150 000	4 150 000	2 816 000	3 316 187	1 517 905	1 303 000	1 517 905	1 303 000	1 517 905	1 303 000	1 517 905
Sum driftskostnader	99 931 004	168 320 770	168 320 770	57 710 890	57 710 890	57 710 890	57 710 890	115 408 046	27 202 660	12 533 333	52 852 222	12 533 333	52 852 222	12 533 333	52 852 222	12 533 333
Driftsresultat	-50 403 767	-51 973 000	-51 973 000	-52 040 890	-52 040 890	-52 040 890	-52 040 890	-35 653 476	-34 636 724	-15 855 043	-16 319 522	-15 855 043	-16 319 522	-15 855 043	-16 319 522	-15 855 043
Finansinntekter	439 174	60 000	60 000	400 000	400 000	400 000	400 000	41 000	301 273	137 901	18 840	137 901	18 840	137 901	18 840	137 901
Finanskostnader	58 407	80 000	80 000	50 000	50 000	50 000	50 000	54 888	40 667	18 340	25 130	18 340	25 130	18 340	25 130	18 340
Netto finansposter	-389 767	20 000	20 000	-350 000	-350 000	-350 000	-350 000	13 120	-204 200	-119 561	6 280	-119 561	6 280	-119 561	6 280	-119 561
Resultat	-50 119 000	-51 993 000	-51 993 000	-51 690 890	-51 690 890	-51 690 890	-51 690 890	-35 667 196	-34 377 518	-15 735 082	-16 325 802	-15 735 082	-16 325 802	-15 735 082	-16 325 802	-15 735 082

## **Regnskapsprinsipper**

Årsregnskapet er satt opp etter regnskapslovens regler og utarbeidet etter norske regnskapsstandarder.

### **Klassifisering av poster i regnskapet**

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales i løpet av et år er klassifisert som omløpsmidler. For kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

### **Skatter**

Skatter blir utlignet direkte på deltagerne.

### **Vedlikeholdskostnader**

Løpende vedlikehold utføres normalt på basis av tilstandsbeskrivelser og blir løpende kostnadsført.

### **Pensjonsforpliktelser**

Otra Kraft har etablert ytelsesbasert tjenstepensjonsordning i Agder Energis pensjonskasse. Denne pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger. Selskapet har en offentlig kollektiv pensjonsordning (sikrede pensjoner) for sine ansatte, som gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse (ytelsesplan), basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. For øvrig vises det til note 6.

### **Magasinbeholdninger**

Mengden av oppmagasinert vann i magasinene på et gitt tidspunkt vil ha betydning for den fremtidige produksjonsevnen av elektrisk kraft, og derved fremtidige salgsinntekter eller kraftkjøpskostnader. Hensyn til korrekt resultatperiodisering og til å vise eventuell redusert produksjonsevne som følge av nedtapping av magasiner, kan tilsi en regnskapsmessig behandling av dette forholdet. Det er imidlertid stor usikkerhet forbundet med kvantifiseringen av verdiendringer i vannmagasiner. Det er ikke etablert noen regnskapsmessig praksis på dette området. OK foretar derfor ingen balanseføring og resultatperiodisering vedrørende magasinbeholdninger. Det vises for øvrig til note 18.

### **Varige driftsmidler og avskrivninger**

Anlegg avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Avskrivningene følger veiledende avskrivningssatser for bransjen gitt av Energi Norge. Anlegg avskrives fra 01.01. året etter at anlegget er tatt i bruk. Aktivering av varige driftsmidler foretas til anskaffelseskost.

### **Salgsinntekter**

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

### **Erstatninger og konsesjonsavgift**

Den fremtidige forpliktelsen er ikke kapitalisert, men blir kostnadsført det året de påløper. For øvrig vises det til beregning av forpliktelser i note 16 og 19.

### **Resultat i produksjonsvirksomheten**

Regnskapet fremkommer med et negativt resultat fra produksjonsvirksomheten som tilsvarer årets avskrivninger.

## NOTER

### Note 1. Energisalg

(i kr 1 000)	2022	2021
Energisalg til deltagerne	-33 878	42 388
Salg av konsesjonskraft	14 992	23 448
<b>Sum energisalg</b>	<b>-18 886</b>	<b>65 836</b>

### Note 2. Nærstående parter

Nærstående parter av Otra Kraft DA vil være eierne Agder Energi Vannkraft AS og Skagerak Kraft AS, andre selskaper i Agder Energi- og Skagerak-konsernene og Otteraaens Brugseierforening.

I løpet av året har følgende vesentlige transaksjoner funnet sted mellom selskapet og dets nærstående parter (beløp i hele tusen):

Resultat	2022	2021
Energisalg (driftstilskudd)		
Agder Energi Vannkraft AS	-23 240	29 078
Skagerak Kraft AS	-10 638	13 310
	<u>-33 878</u>	<u>42 388</u>
Andre driftsinntekter		
Otteraaens Brugseierforening	778	740
Overføringskostnader		
Glitre Nett AS	-33 082	-15 839
Andre driftskostnader		
Operatør AE Vannkraft AS	31 927	34 173
Tjenester Å Energi AS	501	1 055
	<u>32 428</u>	<u>35 228</u>

Ved utløpet av året hadde Otra Kraft følgende mellomværende med nærstående parter (beløp i hele tusen):

Balanse	2022	2021
Kundefordringer		
Agder Energi Vannkraft AS	0	144
Skagerak Kraft AS	0	0
Glitre Nett AS	509	7 789
	<u>509</u>	<u>7 933</u>
Mellomværende med deltagerne		
Agder Energi Vannkraft AS	-3 601	-12 624
Skagerak Kraft AS	-1 648	-5 778
	<u>-5 249</u>	<u>-18 402</u>
Andre fordringer		
Til gode mva Agder Energi Vannkraft AS	66 922	231 205
Til gode mva Skagerak Kraft AS	30 632	105 828
Til gode Glitre Nett AS	20 159	0
	<u>117 713</u>	<u>337 033</u>
Leverandørgjeld		
Å Energi AS	63	53
Agder Energi Vannkraft AS	2 689	32
	<u>2 752</u>	<u>85</u>
Annen kortsiktig gjeld		
Mellomværende AE Vannkraft operatør- OK	7 750	9 308

<b>Note 3. Andre driftsinntekter</b> (i kr 1 000)	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Arbeid for andre	871	879
Overføringsinntekter	4 972	17 318
Salgsgevinst avgang anleggsmidler	0	2 764
Andre driftsinntekter	2 480	2 233
<b>Sum andre driftsinntekter</b>	<b>8 323</b>	<b>23 194</b>

<b>Note 4. Overføringskostnader/innmatingskostnader (i kr 1 000)</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Innmatingskostnader</b>		
<b>BROKKE</b>		
Fellesnett Telemark/Agder Energi Nett	-54 577	10 010
<b>HOLEN</b>		
Sentralnettet	-32 045	7 381
SKARG	-3 553	- 198
FELLES Avviksoppgjør		0
<b>Sum innmatingskostnader</b>	<b>-90 175</b>	<b>17 193</b>

<b>Note 5. Lønnskostnader</b> (i kr 1000)	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Lønninger	4.224	4 655
Arbeidsgiveravgift	435	471
Pensjonskostnader inkl arbeidsgiveravgift *)	265	195
Andre ytelser	115	-19
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>5 039</b>	<b>5 302</b>
Gjennomsnittlig antall ansatte	4	5

\*) Se ytterligere detaljer i note 6.

Samlet godtgjørelse til daglig leder utgjorde i 2022 kr. 1.255.000. Pensjonskostnad for daglig leder var kr. 139.000. Det ble ikke utbetalt noen godtgjørelse til Selskapsmøtets medlemmer.

Lån/sikkerhetsstillelse:

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, leder av selskapsmøte eller andre nærstående parter.

Godtgjørelse til selskapets revisorer i 2022 var kr 86.308.

#### **Note 6. Pensjoner i Otra Kraft DA**

##### **Foretakets pensjonsordninger**

###### Ytelsesbasert pensjonsordning

Foretaket har hatt en (offentlig) ytelsesbasert tjenstepensjonsordning i Agder Energi's pensjonskasse for personell ansatt før 1.4.2007. Denne pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger.

Ordningen er lukket for nye medlemmer og ansatte født i 1963 og senere ble med virkning fra 1.1.2020 overført til selskapets innskuddsordning. Opptjente rettigheter frem til og med 2019 for disse personene inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsatt rettighet.

###### Innskuddspensjon

Personer som er ansatt etter 1.4.2007 eller som er født i 1963 eller senere har innskuddspensjon.

###### Aktuarielle forutsetninger:

Ved beregning av pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelser er en rekke forutsetninger lagt til grunn (se tabell nedenfor).

## Netto pensjonskostnad

Beløp i hele tusen	2022	2021
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	0	37
Renter på netto pensjonsmidler/-forpliktelse	-228	-173
Andre kostnader ytelsespensjon	0	-4
<b>Årets pensjonskostnad ytelsespensjon</b>	<b>-228</b>	<b>-140</b>
Innskuddsbaserte pensjonsplaner (inkl. aga)	493	336
<b>Totale pensjonskostnader innregnet i årets resultat</b>	<b>265</b>	<b>195</b>

## Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler

Beløp i hele tusen	2022	2021
Brutto fondert pensjonsforpliktelse	-28 872	-29 598
Ufondert pensjonsforpliktelse	-754	-803
<b>Brutto pensjonsforpliktelse 31.12. inkl. aga.</b>	<b>-29 626</b>	<b>-30 401</b>
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12.	36 966	42 417
<b>Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 31.12.</b>	<b>7 340</b>	<b>12 016</b>

## Endring i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse

Beløp i hele tusen	2022	2021
Netto ytelsesbasert pensjonsforpl./-midler pr 1.1.	12 016	10 679
Resultatført pensjonskostnad, ekskl. medlemsinnskudd	228	131
Foretakets tilskudd inkl. aga.	1 082	0
Utbetalinger over driften inkl. aga.	0	3
Estimatavvik gjennom året	-5 986	1 203
<b>Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 31.12.</b>	<b>7 340</b>	<b>12 016</b>

## Årets estimatavvik består av:

Gevinst(+)/tap(-) brutto pensjonsforpliktelse	-375	-2 423
Mindre- (-)/ meravkastning (+) midler	-5 611	3 626
<b>Estimatavvik gjennom året innregnet i balansen</b>	<b>-5 986</b>	<b>1 203</b>

## Økonomiske forutsetninger

	2022	2021
Diskonteringsrente	3,40 %	1,90 %
Forventet langsiktig lønnsregulering	3,75 %	2,75 %
G-regulering	3,50 %	2,50 %
Forventet regulering av løpende pensjoner	2,75 %	1,75 %

Noter

Side 4

**Antall personer som omfattes av pensjonsordningene**

	2022	2021
Ytelsespensjon, aktive	0	0
Ytelsespensjon, oppsatte og pensjonister	10	10
Innskuddspensjon	4	4
AFP/førtidspensjon, aktive og pensjonister	0	0

**Note 7. Driftsmidler**

(i kr 1 000)	Anlegg ekskl. reguleringer	Bygninger	Transport- midler, maskiner	Driftsløsøre, inventar og utstyr	Arbeid under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 01.01.2022	2 407 672	39 022	18 580	6 546	-	2 471 820
Tilgang	27 103	1 078		695		28 876
Avgang	27 266	-	-	-	-	27 266
<b>Anskaffelseskost 31.12.2022</b>	<b>2 407 510</b>	<b>40 100</b>	<b>18 580</b>	<b>7 241</b>	<b>0</b>	<b>2 473 431</b>
Akkumulerte avskrivninger	1 496 573	15 349	16 773	6 456	0	1 535 151
<b>Bokført verdi pr 31.12.2022</b>	<b>910 937</b>	<b>24 751</b>	<b>1 807</b>	<b>785</b>	<b>0</b>	<b>938 279</b>
<b>Årets avskrivning</b>	<b>48 645</b>	<b>775</b>	<b>602</b>	<b>91</b>		<b>50 113</b>

Økonomisk levetid	25-67 år	50 år	8-12 år	3-10 år
Avskrivningsplan	Lincær	Lincær	Lincær	Lincær

**Note 8. Andre driftskostnader**

(i kr 1 000)	2022	2021
Operatørkostnader	31 927	34 173
Andre driftskostnader	20 023	9 313
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>51 950</b>	<b>43 486</b>

Godtgjørelse til selskapets revisorer i 2022 var kr 86.308.

**Note 9. Immaterielle eiendeler**

Immaterielle eiendeler gjelder evigvarende fallrettigheter

**Note 10. Investeringer de siste 5 år.**

(i kr 1 000)	2022	2021	2020	2019	2018
Investeringer	28 876	15 717	18 318	23 834	21 292
Salg	18 390	2 764	5 677	0	4 512

**Note 11. Mellomværende deltagerne**

(i kr 1 000)	2022	2021
Avregning drift og investeringer Agder Energi Vannkraft AS	3 601	12 624
Avregning drift og investeringer Skagerak Kraft AS	1 648	5 778
Sum mellomværende deltagerne	<u>5 249</u>	<u>18 402</u>

**Note 12. Andre fordringer**

(i kr 1 000)

	2022	2021
Til gode Glitre Nett AS	20 159	0
Til gode mva fra eierne	97 554	337 033
Forskudd lønn	34	34
Forskuddsbetalt forsikring	6 041	1 505
	<u>123 788</u>	<u>338 572</u>

**Note 13. Bankinnskudd m.v.**

(i kr 1 000)

	2022	2021
Kontantbeholdning, bankinnskudd	5 655	25 945
Bankinnskudd (bundne midler)	1 672	1 666
Sum bankinnskudd, kontanter o.l.	<u>7 327</u>	<u>27 611</u>

Selskapet har en kassekreditt limit på kr 25 mill.

**Note 14. Egenkapital** (alle tall i kr 1000)

Egenkapitalen i selskapet er fordelt etter eierbrøk mellom Agder Energi Vannkraft AS (68,6 %) og Skagerak Kraft AS (31,4 %).

2021	Innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Totalt
Egenkapital 01.01	1 059 844		1 059 844
Årets resultat	-	51 729	- 51 729
Estimatavvik pensjonsforpliktelser		1 202	1 202
Tilført ny egenkapital fra eiere		15 717	15 717
<b>Egenkapital 31.12.</b>	<b>1 025 035</b>	<b>-</b>	<b>1 025 035</b>

2022	Innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Totalt
Egenkapital 01.01	1 025 035		1 025 035
Årets resultat	-	50 113	- 50 113
Estimatavvik pensjonsforpliktelser	-	5 986	- 5 986
Tilført ny egenkapital fra eiere		28 876	28 876
<b>Egenkapital 31.12.</b>	<b>997 811</b>	<b>-</b>	<b>997 811</b>

**Note 15. Annen kortsiktig gjeld**

(i kr 1 000)

	2022	2021
Avregning operatørtjenester Agder Energi Vannkraft	7 750	9 308
Påløpte konsesjonsavgifter	304	304
Annen kortsiktig gjeld	<u>1 743</u>	<u>1 798</u>
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b><u>9 797</u></b>	<b><u>11 410</u></b>

**Note 16. Konsesjoner - pålegg**

Alle reguleringskonsesjoner som Otra Kraft benytter seg av er gitt til evig tid. Reguleringskonsesjonene er gitt til Otteraaens Brugseierforening, og det er revisjonsadgang av vilkårene. Revisjonsadgangen er ment å innebære en modernisering eller ajourføring av konsesjonsvilkårene i hovedsak når det gjelder miljø. Revisjonen skal også gi anledning til å oppheve vilkår som har vist seg urimelige eller uhensiktsmessige. I 2012 og 2013 har DN og NVE gjennomført en nasjonal gjennomgang av vannkraftskonsesjoner som kan revideres før 2022. Et resultat av dette arbeidet inneholder forslag til miljøbasert vannføring og magasinrestriksjoner. Alle relevante konsesjoner for Otra Kraft kan revideres fra 2022. Kommunene langs Otra har i 2018 krevd at det åpnes revisjon i alle reguleringskonsesjoner. NVE åpnet revisjon av alle reguleringskonsesjoner i Otravassdraget den 05.07.2019. OB oversendte revisjonsdokument til NVE 02.07.2021. Det ble gjennomført sluttbefaring i september 2022. Oversikt over konsesjoner og saksbehandlingen i revisjonsprosessen finnes på NVEs hjemmesider. Revisjon av konsesjoner og pålegg kan medføre betydelige kostnader i form av redusert produksjon og nødvendige tiltak.

**Note 17. Årsresultat pr kraftverk (produksjonskostnad)**

(i kr 1 000)	Brokke	Holen 1+2	Holen 3	Skarg	SUM
Energisalg	-11 771	-4 742	-2 128	-245	-18 886
Andre driftsinntekter	7 163	777	349	34	8 323
	<b>-4 608</b>	<b>-3 965</b>	<b>-1 779</b>	<b>-210</b>	<b>-10 563</b>
Energikjøp	51	0	0	0	51
Overføringskostnader	-52 560	-23 645	-10 607	-3 413	-90 226
Lønnskostnader	3 141	1 265	568	65	5 039
Avskrivninger	18 057	14 733	8 125	9 199	50 113
Konsesjonsavgifter	14 127	6 044	2 606	225	23 003
Andre driftskostnader	30 163	12 971	5 819	2 997	51 950
<b>Sum drifts-</b> <b>kostnader</b>	<b>12 979</b>	<b>11 368</b>	<b>6 510</b>	<b>9 074</b>	<b>39 931</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>-17 588</b>	<b>-15 333</b>	<b>-8 289</b>	<b>-9 284</b>	<b>-50 494</b>
Netto finansposter	237	96	43	5	381
<b>Årsresultat</b>	<b>-17 350</b>	<b>-15 238</b>	<b>-8 246</b>	<b>-9 279</b>	<b>-50 113</b>

**Note 18. Magasinbeholdning**

2022	Skarg	Holen 3	Holen 1+2	Brokke	Sum	I prosent av kapasitet
Årets produksjon, GWh		61	276	475	1 295	72 %
Gjennomsnittlig produksjon siste 10 år, GWh		66	362	758	1 756	100 %
Magasinbeholdning 01.01.2022, Mill m3			116	682	190	53 %
Magasinbeholdning 31.12.2022, Mill m3			145	880	253	69 %
Magasinkapasitet, Mill M3			278	1 279	296	100 %

2021	Skarg	Holen 3	Holen 1+2	Brokke	Sum	I prosent av kapasitet
Årets produksjon, GWh		60	487	885	1 773	106 %
Gjennomsnittlig produksjon siste 10 år, GWh		67	369	792	1 807	100 %
Magasinbeholdning 01.01.2021, Mill m3			257	1219	216	91 %
Magasinbeholdning 31.12.2021, Mill m3			116	682	190	53 %
Magasinkapasitet, Mill M3			278	1 279	296	100 %

**Note 19. Ikke balanseførte forpliktelser**Erstatninger

I 2022 er det regnskapsført kr 1 699 834 i årlige erstatninger til kommuner og grunneiere. Erstatningene kostnadsføres det året de påløper, og justeres med bakgrunn i konsumprisindeksen hvert 5. år. Kapitalisert verdi av utbetalinger til årlige erstatninger beløper seg til kr 42,3 mill diskontert med realrente på 4,0 % (jfr forskrift nr 945, 1987 om innløsning av årlige erstatninger, kapitaliseringsfaktor = 25).

Konsesjonsavgifter

Hvert år blir det innbetalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økning i vannkraft som er innvunnet ved regulering og vannoverføring. Avgiftene er varige så lenge konsesjonæren benytter seg av reguleringene i vassdraget som avgiften er basert på. I 2022 kostnadsførte Otra Kraft kr 20 777 481 i konsesjonsavgifter. Avgiftene justeres med bakgrunn i konsumprisindeksen hvert 5. år. Kapitalisert verdi av utbetalinger av årlige konsesjonsavgifter beløper seg til kr 610,3 mill hensyntatt en diskonteringsrente på 3,4 %.



Rettsvister og andre tvister  
Otra Kraft er pt ikke berørt av noen tvister.

Bykle, 21.03.2023

  
Jan Erik Eldor (24. apr. 2023 09:07 GMT+3)

Jan Erik Eldor

  
Geir Kulås (24. apr. 2023 12:51 GMT+2)

Geir Kulås



Trygve Døble

  
Andreas Billington (25. apr. 2023 11:35 GMT+2)

Andreas Billington

  
Grunde Johnsen (25. apr. 2023 12:30 GMT+2)

Grunde Johnsen  
daglig leder

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til selskapsmøtet i Otra Kraft DA

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Otra Kraft DA som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller 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 eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og 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 feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

## Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller 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 ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjons handlinger 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 feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjons handlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Kristiansand, 27. april 2023  
ERNST & YOUNG AS

*Revisjonsberetningen er signert elektronisk*

Espen Fyllingen  
statsautorisert revisor