

ÅRSMELDING 2022



Innhald

- 3 Konesjonskraft IKS**
 - 4 Styreleiar har ordet
 - 5 Dagleg leiar har ordet
- 7 Årsmelding 2022**
 - 10 Inntekter og kostnadar
 - 12 Risiko
 - 13 Eigardel og ansvarsdel
 - 13 Administrasjon
 - 14 Representantskap og styre
- 17 Rekneskap**
 - 17 Resultatrekneskap
 - 18 Balanserekneskap
 - 19 Kontantstraumsanalyse
- 21 Noter**

Vedlegg: Revisjonsberetning

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 forbruk til alminneleg forsyning 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 forsvargar 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

2022 var eit år med mykje uro i kraftmarknaden, det var også eit år der vår daglege leiar gjennom mange år, Glenn Qvam Håkonsen, slutta. Glenn har vore dagleg leiar i KIKS i 5 år, og hans kompetanse saknar vi. Han har mykje kompetanse på kraftmarknad og finans som vi har hatt stor glede av, og Glenn likte å dele sine kunnskapar med oss.

Vi jobber nå med å finne en ny dagleg leiar, og rekner med å få ein person på plass i løpet av første halvdel av 2023.

Aldri har kraftprisene vært så høye som de har vært dette året, og inntektene i KIKS har heller aldri vært høyere. Dette har vært utfordrende for administrasjonen som har som sin viktigste oppgave å selge kraften vår til høyest mulig pris gjennom året. Agder ligger i prisområdet NO2, noe som dette året har vært et høyprisområde, sammen med NO1(Østlandet) og NO5(Vestlandet).

28. september kom staten med en skattepakke, der det blant annet ble foreslått et ettårig ekstraordinært trekk på 3 mrd. for konsesjonskraftkommunene i disse tre prisområdene i 2023. Vi fikk lite informasjon om hvor stort dette trekket ville være for den enkelte kommune, men det viste seg etter hvert at det ble meget stort for en del kommuner, mye større enn det man ble forespeilet. Trekket tas av rammetilskuddet kommunene får fra staten, og mange kommuner får dermed sterkt redusert rammetilskudd. Mange av Konsesjonskraftkommunene på Agder, KIKS og LVK har alle reagert på størrelsen på dette trekket, for mye tyder på at spotprisen i 2023 blir langt lavere enn i 2022, som man la til grunn for størrelsen på trekket.

I 2022 har vi sett at angrepene på konsesjonskraftordningen fortsetter, mange ønsker og endre eller fjerne denne ordningen. Dette er en ordning som har tjent kraftkommunene vel i over 100 år, og var den gang tenkt som en kompensasjon til distriktene som stilte sine landområder til disposisjon for storsamfunnet. Distriktene skulle også få en del av verdiskapningen, og få muligheten til å utvikle bygdene, slik man så byene hadde.

Vi ser nå over 100 år etter, at det er akkurat det som har skjedd, og fortsatt skjer. Bygdene på Agder har infrastruktur og er et godt alternativ for mennesker som ønsker å bo utenfor byer og tettsteder. Lokalpolitikere i Agders kommuner bruker konsesjonskraftsinntektene til innbyggernes beste.

I høst kom inntektssystemutvalget med sitt forslag til NOU (NOU 2022-10). der foreslås det å la 10% av kommunenes konsesjonskraftsinntekter gå inn i den generelle inntektsutjevningen, altså at alle kommuner i landet skal få deler av konsesjonskraften. Dette er et endringsforslag som vi frykter fordi det åpner for at denne lovfesta ordningen kan røres ved, og det kommer ikke kraftkommunene til gode.

KIKS forvalter ca. 900 GWh på vegne av 19 kommuner på Agder. Dette er betydelige verdier, og alt tyder på at verdiene på konsesjonskraften bare vil øke i åra som kommer. Norge og resten av verden går inn i et grønt skifte, der vannkraften spiller en sentral rolle. KIKS sin formålsparagraf står det at man skal sikre verdiene, på vegne av deltakarane, og føre attende gjennom årlege utbetalningar.

I denne formålsparagrafen ligger det også et ansvar på KIKS til å se til at vi får ut den verdien vi har rett på. Mye tyder på at energiselskapene i vårt område nå ønsker ny utbygging. Stor variasjon på timesprisene gir en større mulighet til å bygge mer pumpekraft. Hele Norge, også Agder trenger flere KWt for å møte den store etterspørselen man ser vil komme. Det er i distriktene denne utbyggingen vil komme, og det vil sette press på kommunene, hvor disse arealene ligger.

Administrasjonen og styret i KIKS vil ikke bli arbeidsledige, samfunnet er i stor endring, og KIKS vil følge for å sikre at deltakarane får del i også den mye verdiskapninga.

Bykle, 20. mars 2023



Jon Rolf Næss
Styreleiar



Dagleg leiar har ordet

Eit av måla til Konesjonskraft IKS er å vere gjen- gangar og ikkje eingangar. Innanfor eit fagfelt kor detaljar kan utgjere mykje pengar, har det vore lønsamt for deltakarane å organisere seg med ein administrasjon som kan bruke tid på desse detaljane.

I 2016 tok eg over som dagleg leiar etter Arne Tronsen, som då hadde vore med å starte KIKS og utvikla selskapet over 32 år. Det vart som å hoppe etter Wirkola, men gjekk jo ganske greitt. Hovedgrunnen til dette er at KIKS er ein organisasjon som har utvikla seg over snart 40 år til å vere uavhengig av enkeltpersonar. Det har vore stort fokus på at minnet skal ligge i selskapet, ikkje hos einskilde personar.

Siste tertial i 2022 med Lena som dagleg leiar, syner eit selskap som leverer uavhengig av enkeltpersonar, men kor enkeltpersonar er med på å ta selskapet vidare og utgjere ein forskjell for deltakarane. I ein uroleg marknad er KIKS der for å vakte rettane, take vare på verdien og føre han attende til deltakarane.

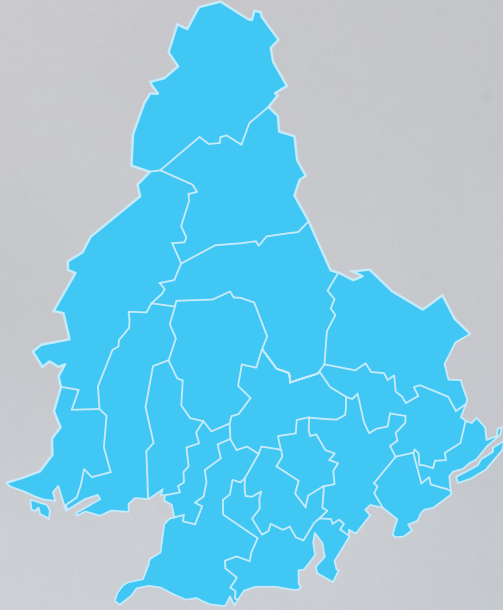
Etter 9 år i KIKS ynskjer eg å takke styret, representant- skapet og samarbeidspartnarar for ei flott reise. Men fyrst og fremst vil eg takke Lena, Sveinung og Arne for fantastisk samarbeid og gode samtalar som gjorde det til ein glede å reise på jobb kvar dag.

Kristiansand, 1. mai 2023

Glenn Qvam Håkonsen

Tidligere dagleg leiar





19

kommunar

1

fylkeskommune

889 GWh

Årsmelding 2022

Styret legg med dette fram årsmeldinga for driftsåret 2022, og årsrekneskapet er gjort opp under føresetnad om framleis vidare drift.

Oppfølging av strategiplan

Strategiplan og grunnleggande 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.

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. Dette er med på å oppfylle delmålet i strategiplanen, nemleg at KIKS skal trygge verdien av konsesjonskraftordninga.

Som tidligare år har KIKS i 2022 også har eit tett samarbeid med UiA. Det blei skriva bacheloroppgåver på relevante tema innanfor kraftbransjen og KIKS. Modellar som vert utarbeida gjennom oppgåvene vert nytta i KIKS. Mot slutten av 2022 blei det vedteke at KIKS skulle tilsette ein forskar knytt til UiA i ei 20 % prosjektstilling i 2 år. Formålet med stillinga er å fortsette samarbeidet med bachelorstudentar, men også jobbe med master- og PhD-studentar.

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 ønske 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 eigne deltakarar.

Framtidig utvikling

Framtida fortsatt prega av hendingane dei siste åra og spesielt året 2022. Straumprisane slo alle rekordar, og prisprognosene er høge for tida frametter. Kraftforbruket skal aukast og fossile energikjelder skal erstattast av fornybare kjelder. Samfunnet må omstillast til eit meir berekraftig samfunn bygd på fornybare ressursar. Vasskraft er derfor ei viktig brikke i samfunnets berekraftige utvikling i åra frametter.

Konsesjonskraftvolum

Konsesjonskraft IKS tek ut kraft frå 13 konsesjonærar, i totalt 10 vassdrag. Totalt er det tale om 53 kraftverk, og heile 889,4 GWh.

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 Otravassdraget, som med sine 12 kraftverk til saman gir 296,8 GWh med konsesjonskraft til KIKS. Dersom ein reknar ei nettoinntekt på ca. 80 øre/KWh, så utgjør Otravassdraget i underkant av 240 millionar i inntekter til deltakarane i KIKS, eller ca. 1/3 av inntektene.

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 50 000,- 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.

Vasskrafta er evigvarande



Inntekter og kostnader

Driftsinntekter og driftskostnader

I 2022 selde KIKS totalt 889,4 GWh konsesjonskraft. Av dette blei 888,4 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. Gjennomsnittleg spotpris for 2022 vart 136,9 øre/kWh for Norden, og 212,6 øre/kWh for NO2, ein rekordhøg pris. KIKS sin risikostrategi pålegg at store delar av krafta for 2022 blir sikra i perioden 2019-2021, då prisane var lågare. KIKS oppnådde totalt ein brutto inntekt på 99,2 øre/kWh, som gjev ei driftsinntekt på kr 882 365 065. Spotpris i tabellen under er oppgjeven som gjennomsnittleg spotpris. I forvaltninga av konsesjonskraft oppnår ein normalt ein verdi på månadsblokkmodellen og brukstid i tillegg.

Salspris i øre/kWh					
	2018	2019	2020	2021	2022
Oppnådd pris	25,4	28,9	28,8	51,0	99,2
Spotpris	41,6	38,4	11,6	76,2	212,6

Kjøpskostnaden har for 2022 vore svært låg. Kjøpspris består av sjølvkost, anten individuell eller såkalla OED-pris, sentralnett-kostnader og nettap. I 2022 har negative nettap redusert kjøpskostnaden svært mykje. KIKS har arbeidd mye med kvalitets-sikring av kjøpsprisen, sjå elles note 10.

Kjøpspris i øre/kWh					
	2018	2019	2020	2021	2022
Snitt kjøpspris	11,3	11,5	11,7	10,5	5,9

Samla driftskostnader i 2022 er på kr 5 496 688, som er noko lågare enn tidligare år. Det har vore noko mindre lønskostnader og det er brukt noko mindre på eksterne honorar. Ny forvaltningsavtale for kraft har også redusert driftskostnadene for 2022. 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.

Driftskostnader KIKS					
	2018	2019	2020	2021	2022
Driftskostnader i Kr	7 909 208	6 723 851	6 419 396	6 238 602	5 496 688
Volum i GWh	870,8	883,9	884,1	889,4	889,4
Driftskostnad i øre/kWh	0,91	0,76	0,73	0,70	0,62

Finansinntekter og finanskostnader

Avkastninga på reservekapitalen utgjer kr -10 549 451 (-4% p.a.) mot kr 2 294 051 (2% p.a.) for 2021.

Avkastning på reservekapitalen har vore negativ, men selskapet har store renteinntekter på bank og hadde i 2022 ein agio på valutasikring.

Netto finans i 2022 var kr -1 908 600.

Resultat og reservekapital

Resultat før overførte konsesjonskraftinntekter var i 2022 kr 822 062 455 mot kr 357 468 565 i 2021.

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 påreknelege inntekter dei kan budsjettere med.

Reservekapitalen er pr. 31.12.2022 kr 679 216 812, ei auke på kr. 422 062 455 frå 2021.

Utbetalingar/avsettingar reservekapital i øre/kWh

	2018	2019	2020	2021	2022
Utbetalt deltakarane	11,9	17,4	20,4	23,95	44,97
Avsett reservekapital	1,2	0,4	-3,7	16,2	47,5
Til saman	13,1	17,9	16,6	40,2	92,4

Risiko

Første delmål i strategiplanen seier at KIKS skal «ha den administrative og operative risikoen under kontroll til ei kvar tid, både kortsiktig og langsiktig risiko», og dette er noko vi brukar mykje tid på.

Aldri før har det vore så store svingingar i kraftmarknaden som i 2022, då energi vart brukt som eit ledd i krigføring i Europa. Alle land i Europa har merka dette, også Noreg, og det har minna oss på kor avhengige vi er av energi.

KIKS sin risikostrategi skal sikre deltakarane påreknelege og stabile inntekter ved å sikre inntektene frå konsesjonskrafta. Risikostrategien sei at KIKS skal sikre 80% av krafta på førehand, og sikringsstrategien startar 1.januar tre år før leveringsåret. Den sikrar 20% tre år før leveringsåret, 20% to år før leveringsåret og 40% siste året før leveringsåret. Dei siste 20% leverast til spotpris. Risikostrategien opnar for at administrasjonen kan avvike noko frå strategien om marknaden ikkje speglar prisforventningane.

Områdeprisen, altså forskjellar i pris på kraft i Sør-Noreg og heile Norden, var stor i 2021 og vart endå større i 2022, med høgare pris her i NO2 enn gjennomsnittet for Norden. Fleire aktørar i konsesjonskraftmarknaden har ikkje sikra områdeprisen, noko som aukar risikoen for kva resultat dei får for konsesjonskrafta. KIKS har i eit par år nå valt å sikre områdeprisen, då verdiane har vorte så store. Marknaden på Nasdaq er diverre framleis liten for denne områdeprisen, så vi sel mesteparten gjennom vår forvaltar.

I 2022 såg vi og at vi har ein politisk risiko som påverkar vår krafthandel. Det vart vedteke i september at kommunar og fylke med konsesjonskraftinntekter skulle få redusert rammetilskot i 2023, og måten dette skulle reknast ut gjorde at vi ikkje kunne sikre meir av krafta for 2023 enn det vi hadde gjort på det tidspunktet. Dette gjer at KIKS sine deltakarar, i tillegg til å få trekk i rammetilskot, får ein auka risiko for kva resultatet i KIKS blir i 2023.

I tillegg til den finansielle risikoen, blir det kontinuerleg arbeid med å ha oversikt og kontroll på administrativ risiko.

Eigardel og ansvarsdel

Selskapsavtalen frå 2020 går fram til og med 31. desember 2029.

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 2022 to fast tilsette i til saman 2 årsverk, ei kvinne og ein mann. I tillegg til desse to, har selskapet ein rådgjevar på pensjonistvilkår med avlønning per time. Alle dei fast tilsette i KIKS har lokal lønsdanning.

Sjukefråveret i 2022 var på omlag 3,09 %.

Selskapet følgjer likestillings- og diskrimineringslova, herunder arbeid med aktivitets- og redegjæringsplikta for offentlege virksomheiter i ein firestegsmodell. Rutiner for oppfølging av aktivitets- og redegjæringsplikta blei arbeidd med i 2022. Rapport kan lesast på våre heimesider. Elles følgjer KIKS' grunnleggande verdiar truverde, kvalitet og tryggleik i tillegg til etiske prinsipp vedteke i overordna strategiplan.

Det har ikkje vore skader eller arbeidsulykker. Selskapet ureinar ikkje det ytre miljøet.

Openheitslova

Selskapet er omfatta av openheitslova si aktsemd- og rapporteringsplikt. Arbeidet knytta til openheitslova vert publisert på KIKS' heimesider innan lovas frist.

Dagleg leiar

Glenn Qvam Håkonsen var dagleg leiar fram til 31. august 2022. Lena Kleven Flateland blei konstituert dagleg leiar 1. september 2022.

Porteføljeutvalet

Porteføljeutvalet er eit rådgjevande organ for dagleg leiar og styret.

Porteføljeutvalet består ved utgangen av 2022 av disse administrativt oppnemnde medlemene

Christina Ødegård	Åmli kommune - leiar	kommunedirektør
Karina Sloth Grindland	Bykle kommune	kommunedirektør
John Salve Sigrernes	Bygland kommune	kommunedirektør
Inge Hurv	Agder fylkeskommune	seniorrådgjevar
Kåre Einar Larsen	Åseral kommune	kommunedirektør
Siv Ragnhild Bjerga	Valle kommune	økonomisjef
Jens Arild Johannessen	Kvinesdal kommune	kommunedirektør
Aud Sunniva Fuhr	Sirdal kommune	kommunedirektør
Sten Albert Reisænen	Iveland kommune	kommunedirektør
Svein Skisland	Vennesla kommune	kommunedirektør
Bo Andre Longum	Froland kommune	kommunedirektør

Representantskap og styre

Representantskap 2022

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

Styret 2022

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

Konsesjonskraft IKS har teikna styreansvarsforsikring gjennom KLP, forsikringa dekker:

- Det rettslege personlege ansvar styremedlemmet kan pådra seg for formuesskade i sitt verv.
- Rettsleg handsaming av krav som omfattast av forsikringa.

Møteverksemd i 2022

Styret	7 møte
Representantskapet	2 møte
Porteføljeutvalet	3 møte

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

Vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.

Valle, 10. mai 2023



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



Lena Kleven Flateland
kst. dagleg leiar

13 konsesjonærer

53

kraftverk

10

vassdrag

Rekneskap

Resultatrekneskap

DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	Rekneskap 2022	Budsjett 2022	Rekneskap 2021
Konsesjonskraftinntekter	1, 2	882 365 066	394 349 000	454 037 880
Annen driftsrelatert inntekt	1	-	-	-
Sum driftsinntekter		882 365 066	394 349 000	454 037 880
Kjøp av konsesjonskraft	3	52 897 063	110 994 575	93 691 052
Lønn inkl. sosiale utgifter	4	3 378 819	3 877 014	3 241 119
Avskrivninger	5	136 612	102 999	137 645
Eksterne honorarer	4	1 244 766	2 236 401	1 957 044
Div. merkantile og administrative kostnader	4	736 491	1 176 390	902 793
Sum driftskostnader		58 393 751	118 387 379	99 929 653
Driftsresultat		823 971 315	275 961 621	354 108 226
FINANSINTEKTER OG -KOSTNADER				
Finansinntekter	6	23 046 938	3 000 000	3 904 939
Finanskostnader	6	24 955 798	-	544 600
Resultat av finansposter		(1 908 860)	3 000 000	3 360 339
Resultat før overførte konsesjonskraftinntekter	7	822 062 455	278 961 621	357 468 565
Overførte konsesjonskraftinntekter	7	400 000 000	213 000 000	213 000 000
Resultat		422 062 455	65 961 621	144 468 565
OVERFØRINGER				
Overføringer til driftsfond og reservekapital	7	422 062 455	65 961 621	144 468 565
Sum overføringer		422 062 455	65 961 621	144 468 565

Balanserekneskap

EIENDELER	Note	2022	2021
ANLEGGSMIDLER			
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre og inventar	5	216 121	352 733
Sum varige driftsmidler		216 121	352 733
Sum anleggsmidler		216 121	352 733
OMLØPSMIDLER			
Kortsiktige fordringer		213 429 169	99 826 275
Finansplassering	6	243 603 158	106 462 559
Bankinnskudd og kontanter	8	312 379 944	86 701 690
Sum omløpsmidler	8	769 412 271	292 990 524
Sum eiendeler		769 628 393	293 343 257
RESERVEKAPITAL OG GJELD			
RESERVEKAPITAL			
Driftsfond og reservekapital	7	679 216 811	257 154 355
Sum reservekapital		679 216 810	257 154 355
GJELD			
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld		4 682 531	4 329 027
Skyldige offentlige avgifter		83 783 959	31 331 601
Annen kortsiktig gjeld	9	1 945 093	528 274
Sum kortsiktig gjeld		90 411 583	36 188 902
Sum gjeld		90 411 583	36 188 902
Sum reservekapital og gjeld		769 628 393	293 343 257

Valle, 10. mai 2023


Jon Rolf Næss
styreleiar

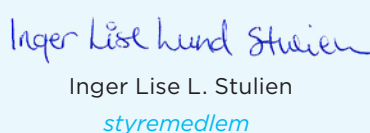

Gro Bråten
nestleiar


Bjørn A. Ropstad
styremedlem


Nils Olav Larsen
styremedlem


Bjørn Gunnar Baas
styremedlem


Torunn Ostad
styremedlem


Inger Lise L. Stulien
styremedlem


Lena Kleven Flateland
kst. dagleg leiar

Kontantstrømsanalyse

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	2022	2021
Årets resultat	822 062 455	357 468 565
Ordinære avskrivninger	136 612	137 645
Verdiendring finansielle omløpsmidler	14 359 401	-2 190 762
Endring i fordringer	-113 602 894	-60 099 557
Endring i leverandørgjeld	353 504	-15 966 453
Endring i andre tidsavgrensningsposter	53 869 177	12 237 887
Korrigerings av gjeld til ekst.kommuner Sira-Kvina	0	-
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	777 178 254	291 587 326
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Investeringer i driftsløsøre og inventar	0	-24 799
Investeringer i finansielle omløpsmidler	-151 500 000	-5 000 000
Salg av finansielle omløpsmidler		
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-151 500 000	-5 024 799
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Opptak av langsiktig gjeld	0	-
Nedbetaling av langsiktig gjeld og kassekreditt	0	-
Utbetalt til deltakerkommuner	-400 000 000	-213 000 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-400 000 000	-213 000 000
Sum endring i likvide midler	225 678 254	73 562 526
Beholding av kontanter ved periodens begynnelse	86 701 691	13 139 165
Beholding av kontanter ved periodens slutt	312 379 946	86 701 691

1

øre/kWh

=

9 mill

på eitt år



Noter

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk, 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. 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

	2022	2021
Nordpool Spot	1 864 013 258	726 401 283
Gevinst/tap – prissikring	-983 851 136	-272 872 071
Finansielt oppgjør Skjerka januar 2021	-	-350 836
Finansiell avtale Hisvatn Kraftlag AS	599 683	233 942
Finansiell avtale Oftedal	1 236 468	482 447
Finansiell avtale Skripelandsfossen	366 792	143 115
Sum Konesjonskraftinntekter	882 365 065	454 037 880
Andre driftsrelaterte inntekter	-	-
Sum Annen driftsrelatert inntekt	-	-
Sum Driftsinntekter	882 365 065	454 037 880

Note 2 – Sikring

Per 31.12.2022 er fylgjande volum sikra			
Sikring mot system- og områdepris	2023	2024	2025
Sikra volum i GWh mot system	651	299	96
Sikra volum i GWh mellom område og system	659	414	158
Totalvolum i GWh	958,02	1 036,26	1 122,38
Sikra volum i % mot system	68 %	29 %	9 %
Sikra volum i % mellom område og system	69 %	40 %	14 %
Urealisert tap/gevinst sikra posisjonar i NOK	-448 108 325	-143 170 149	15 297 412

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/ mindre verdi avhengig av utviklinga i terminmarknaden, men etter reglane om sikringsinstrumenter vil dette bli resultatført på leveringstidspunkt.

Note 3 – Kjøp av konesjonskraft og eventuelle uavklarte forhold

Kostnadar for kjøp av konesjonskraft utgjer for 2022 kr 52 897 063.

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

Prisrisiko i Otravassdraget, Tovdalsvassdraget og Arendalsvassdraget

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

Otravassdraget – Skarg kraftverk

Ved utbygging av Skarg kraftverk, meiner KIKS det skal leverast konesjonskraft både av alt overført vatn og vatn frå det uregulerte lokalfeltet, jf. 1974-konesjonen. 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 konesjonskraft frå Saurdal kraftverk, men ikkje frå Kvilldal og Hylen kraftverk. Det dreier seg om eit mindre konesjonskraftvolum. 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 konesjonskraft frå Kvilldal og Hylen kraftverk.

Note 4 – tilsette, lønn, godtgjeringar m.v.

Spesifikasjon av lønnskostnader

	2022	2021
Lønningar	2 422 794	2 300 599
Godtgjering til styret/representantskap	187 500	172 500
Arbeidsgjevaravgift	315 893	304 853
Personalforsikringar og pensjon	258 505	311 916
Andre personalkostnader	171 911	132 422
Totale lønnskostnader	3 356 603	3 222 290

Selskapet bytta dagleg leiar 1. september 2022. Frå 1.1.22-31.08.22 blei det betalt ut kr. 889 382 i lønn og godtgjeringar til dagleg leiar. Frå 1.9.22-31.12.22 blei det betalt ut kr. 318 022. Til saman blei det i 2022 utbetalt kr 1 207 405 i lønn og godtgjeringar til dagleg leiar.

Selskapet har ved årsskiftet to fast tilsette personer. Gjennomsnittleg tal på årsverk utgjør 3,3 i 2022.

Eksterne honorar (hovudpostar)

	2022	2021
Revisjonshonorar	295 448	174 013
Rekneskapshonorar	153 136	176 794
Controller	100 716	-
Honorar juridisk bistand	121 100	91 625
Krafthandel	295 595	1 430 112

Honorar til revisor utgjorde i 2022 kr 295 448, der ordinær revisjon utgjorde kr 101 122,64 og honorar i samband med tertialregnskap og annan bistand utgjorde kr 194 325,36.

Pensjonsordning oppfyller krava til tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon.

Div merkantile og adm kostnader (hovudpostar)

	2022	2021
Kostnader lokaler	114 939	112 784
Avskrivninger transportmidler	79 231	79 231
Programvare	336 110	299 876
Seminar/møter	152 562	154 869
Kostnad og godtgjørelse for reiser	125 324	35 042

Note 5 – Driftsmiddel

	Immaterielle eiendeler	Kunst	Inventar	Bil	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01	251 200	46 475	214 454	395 100	907 229
+ Tilgang	-	-	-	-	-
- Avgang	0	-	-	-	-
Anskaffelseskost pr. 31.12	251 200	46 475	214 454	395 100	907 229
Akk. av- og nedskrivninger pr. 01.01	61 913	-	203 124	289 459	554 496
+ Ordinære avskrivninger	51 624	-	5 757	79 231	136 612
- Tilbakeførte avskrivninger	-	-	-	-	-
+ Ekstraord. Nedskrivninger	-	-	-	-	-
Akk. av- og nedskrivninger pr. 31.12	113 537	-	208 881	368 690	691 108
Balanseført verdi pr. 31.12	137 663	46 475	5 573	26 410	216 121

Avskrivingsatts 20% - 33%

Note 6 – Finansplasseringar

Selskapet har i løpet av året investert i ulike verdipapir gjennom Formue AS			
Fordeling pr. 31.12.	Bokført verdi	Kursverdi	Kjøpesum
Pengemarked Norge/Bank	32 125	32 125	32 125
Obligasjoner Norge	144 050 627	144 050 627	143 394 517
Obligasjoner utland	45 424 303	45 424 303	49 412 442
Hedgefond	6 792 351	6 792 351	6 088 821
Aksjer Norge / Norden	11 815 185	11 815 185	11 914 846
Aksjer utland	34 643 763	34 643 763	34 048 277
Private equity	844 803	844 803	874 305
Sum finansielle aktiva	243 603 157	243 603 157	245 765 333

Note 7 – Reservekapital, overføringer og fordelinger

	Deltakaransvar i selskapsavtale	Reservekapital pr. 31.12.21	Tilført frå årets resultat	Utbetalt til deltakarar	Reservekapital pr. 31.12.22
Agder fylkeskommune	56,25 %	129 824 307	454 992 088	206 000 000	378 816 395
Arendal kommune	0,97 %	2 652 476	8 120 277	3 960 000	6 812 753
Birkenes kommune	0,37 %	1 032 281	3 073 594	1 510 000	2 595 875
Bygland kommune	3,25 %	8 121 500	26 590 307	14 040 000	20 671 807
Bykle kommune	10,18 %	28 734 776	86 733 029	45 100 000	70 367 805
Evje og Hornnes kommune	0,40 %	1 040 796	3 193 155	1 580 000	2 653 951
Flekkefjord kommune	1,33 %	3 189 968	11 142 744	5 620 000	8 712 712
Froland kommune	2,42 %	5 889 559	19 626 526	20 820 000	4 696 085
Grimstad kommune	0,79 %	2 116 066	6 555 824	3 180 000	5 491 890
Hægebostad kommune	0,02 %	56 024	200 897	100 000	156 921
Iveland kommune	1,68 %	4 360 650	13 664 290	6 670 000	11 354 940
Kristiansand kommune	0,06 %	143 021	520 340	250 000	413 361
Kvinesdal kommune	3,62 %	12 121 086	32 582 556	14 300 000	30 403 642
Lindesnes kommune	1,94 %	4 738 138	15 997 245	7 550 000	13 185 383
Lyngdal kommune	0,35 %	819 734	2 865 990	1 350 000	2 335 724
Sirdal kommune	2,18 %	11 335 767	16 321 265	9 210 000	18 447 032
Valle kommune	4,28 %	13 048 962	36 320 006	19 400 000	29 968 968
Vennesla kommune	3,27 %	7 366 208	26 829 468	12 810 000	21 385 676
Åmli kommune	1,86 %	4 595 105	15 125 323	7 320 000	12 400 428
Åseral kommune	4,78 %	13 967 035	41 607 532	19 230 000	36 344 567
Driftsfond		2 000 898	-		2 000 898
Sum	100,0 %	257 154 357	822 062 455	400 000 000	679 216 812

Note 8 – Endring i arbeidskapitalen

Endring i arbeidskapital	
Arbeidskapital pr. 31.12.2021	256 801 622
Årets resultat	822 062 455
+ Avskrivningar	136 612
- Investering i anleggsmidler	-
- Utbetalt til deltakerkommunar	-400 000 000
Endring i arbeidskapital	422 199 067
Arbeidskapital pr. 31.12.2022	679 000 689

Endring i arbeidskapital i balansen			
	Pr. 31.12.22	Pr. 31.12.21	Endring
Omløpsmidlar	769 412 271	292 990 524	476 421 747
Kortsiktig gjeld	90 411 583	36 188 902	54 222 681
Arbeidskapital	679 000 688	256 801 622	422 199 066

Note 9 – Annen kortsiktig gjeld

Spesifikasjon av kortsiktig gjeld			
	2022		2021
Skyldige feriepenger	192 641		285 151
Periodiserte kostnader	1 752 452		243 123
Annen kortsiktig gjeld	-		-
Sum annen kortsiktig gjeld	1 945 093		528 274

Note 10 – 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	Skjerka, Håverstad, Bjelland og Laudal	7 350	1/2 2021
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
Totalt		21 447	

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.

Note 11 – Betalingsmiddel

Av bankinnskott er kr 217 397 bunde beløp til skattetrekk for tilsette og styret.

Tilsvarende beløp i fjor utgjorde kr 206 423.





KONSESJONSKRAFT IKS

– vaktar rettane og tek vare på verdien

Konsesjonskraft IKS | Postboks 4 | 4747 Valle
post@konsesjonskraft.no | Telefon 37 93 75 00
www.konsesjonskraft.no

Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Konesjonskraft IKS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet til Konesjonskraft IKS.

<p>Årsregnskapet består av:</p> <ul style="list-style-type: none">• Balanse per 31. desember 2022,• Resultatregnskap 2022• Kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per 31. desember 2022• Noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.	<p>Etter vår mening:</p> <ul style="list-style-type: none">• Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og• Gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
--	--

Grunnlag for konklusjonen

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.

Annen informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke annen informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese annen informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom annen informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i annen informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom annen informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Konklusjon om årsberetningen

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (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 utilsiktede 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 så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

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 utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon 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.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

BDO AS

Torbjørn Rypestøl
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)