

OTTERAAENS BRUGSEIERFORENING

Årsrapport 2021



OTTERAAENS BRUGSEIERFORENING

Otteraaens Brugseierforening er ansvarlig for reguleringen av Otravassdraget, det vil si elva Otra og fjellvannene i Setesdal.

Det er to hovedtyper av aktører involvert i kraftproduksjonen i vassdraget. Regulanten og kraftprodusentene:

Regulantenes hovedoppgaver

Otteraaens Brugseierforening er regulanten som innehar de nødvendige tillatelser (konsesjoner) for bygging og drift av reguleringsanleggene i vassdraget.

Foreningens hovedoppgave er å lagre vann i magasinene og eventuelt å overføre vann som senere skal brukes til produksjon av elektrisk kraft. Foreningen har også en viktig oppgave ved disponering av vann i flomsituasjoner og ved etterlevelse av damforskriftene.

Otteraaens Brugseierforening står som utbygger og eier av vannmagasiner og damanlegg, overføringstunneler og pumpestasjoner i Otravassdraget. Foreningen har også drifts- og vedlikeholdsansvar for disse anleggene. Agder Energi Vannkraft AS ivaretar den operasjonelle driften og vedlikeholdet av foreningens anlegg.

Kraftprodusentenes oppgaver

Kraftprodusentene som utnytter vannet fra magasinene på vei mot havet, er medlemmer i brukseierforeningen. Det enkelte medlem dekker en andel av Otteraaens Brugseierforenings utgifter som samsvarer med reguleringenes nytteverdi for det enkelte kraftverk.

Medlemmer

Otteraaens Brugseierforening har følgende fire medlemmer:

- Agder Energi Vannkraft AS
- Otra Kraft DA
- Skagerak Kraft AS
- Hydro Vigelandsfoss AS

Otra Kraft eies av Agder Energi Vannkraft AS og Skagerak Kraft AS.

Stemmefordelingen er angitt i styrets årsberetningen.

Kraftverk

Medlemmene i Otteraaens Brugseierforening eier og driver til sammen 13 kraftverk som produserer elektrisk kraft i Otravassdraget. Medlemmene eier følgende kraftverk:

Agder Energi Vannkraft AS eier Hovatn, Longerak, Iveland, Nomeland, Steinsfoss, Hunsfoss, Uleberg og en andel av Hekni kraftverk.

Otra Kraft DA eier Skarg, Holen I + II, Holen III og Brokke.

Skagerak Kraft AS eier en andel av Hekni kraftverk.

Hydro Vigelandsfoss AS eier Vigelandsfoss kraftverk.

Minstevannføring

Otteraaens Brugseierforening har ansvaret for at kravene til minstevannføring overholdes på de ulike elvestrekningene. Ansvaret for at magasinene manøvreres innenfor høyeste og laveste tillatte vannstand hviler også på Otteraaens Brugseierforening.

Beredskap

Foreningen har det overordnede ansvaret for beredskap mot ulykker og flom i vassdraget. Agder Energis beredskapsorganisasjon bistår foreningen ved beredskap. Beredskapsleder er Sverre Eikeland i AEVK.

Styret i Otteraaens Brugseierforening i 2021

Styret har vært sammensatt som følger:

<u>Medlem</u>	<u>Representant</u>	<u>Varamedlem</u>
Agder Energi Vannkraft AS	Torbjørn Einar Ljones til 2.11.2021	Jakob Hovet til 2.11.2021
Agder Energi Vannkraft AS	Trygve Døble til 2.11.2021	Øystein Bosdal Andreassen til 2.11.2021
Agder Energi Vannkraft AS	Jakob Hovet fra 2.11.2021	Jan Tore Tønnessen fra 2.11.2021
Agder Energi Vannkraft AS	Olav Torstein Penne Pedersen fra 2.11.2021	Jan Tore Tønnessen fra 2.11.2021
Skagerak Kraft AS	Richard Volhovd	Lars Søfteland
Hydro Rein AS	Jan Helge Mårdalen	Pål Thorud
Otra Kraft DA	Ingen	Ingen
Styrets leder:	Torbjørn Einar Ljones Jakob Hovet	til 2.11.2021 fra 2.11.2021
Daglig leder:	Grunde Johnsen har vært foreningens daglige leder i 2021. Daglig ledelse av foreningen leies inn via en avtale med Otra Kraft DA.	

Gjermund Espetveit har vært foreningens styresekretær tom 30.06.2021. Etter denne dato overtok Olav Haugetveit som styresekretær.

Revisor er Ernst & Young AS.

Styrets årsberetning for 2021

Foreningens formål og eierforhold

Foreningen eier og driver vassdragsreguleringsanlegg i Otravassdraget. Kraftprodusentene i vassdraget er medlemmer i foreningen.

Stemmefordeling på generalforsamling er gitt av den totale nytteverdi den enkelte har av foreningens reguleringsanlegg. Stemmefordelingen mellom medlemmene fordeler seg som følger:

Agder Energi Vannkraft AS	89 stemmer
Skagerak Kraft AS	28
Hydro Rein AS	4
Otra Kraft DA	0
Sum:	121 stemmer

Otra Kraft DAs stemmer er fordelt direkte til Agder Energi Vannkraft AS og Skagerak Kraft AS. Otra Kraft DA har daglig leder i foreningen og har derfor p.t. ingen representant i styret.

Det har vært avholdt seks styremøter i 2021. I tillegg er tre saker behandlet skriftlig. Generalforsamling ble avholdt 18. juni. Det ble avholdt en ekstraordinær generalforsamling den 2. november der nytt styre og styreleder ble valgt. Fire styremøter og generalforsamlingene er gjennomført elektronisk på grunn av Koronatiltak. Det ble til sammen behandlet 69 styresaker. Foruten behandling av budsjett, regnskap og økonomirapporter har de viktigste sakene vært:

- Helse, miljø og sikkerhet. Mål for HMS-arbeidet og oppfølging etter revisjon av byggherreforskriften.
- Revisjon av konsesjonsvilkår i Otravassdraget. Revisjonsdokument oversendt NVE.
- Bemanningssituasjonen ved Syrtveit fiskeanlegg. Samarbeid med Baring AS.
- Regulantansvaret ved økt aktivitet i vassdrag. Ekstern ROS for Byglandsfjord.
- Selvrekrutterende blekestamme i Byglandsfjorden.
- Gassovermetning nedstrøms Brøkke kraftstasjon
- Planlegging av tiltak etter revurdering av Dam Botsvatn.
- Effektiv drift og fokus på kjernevirksomhet.
- Tvist med Setesdal Mineralpark. OB vant frem i under- og overskjønn.

Foreningen har ingen inntekter av kraftproduksjon. Inntektene tilfaller eierne av kraftverkene, (medlemmene i foreningen). Kostnader til drift og investeringer i reguleringsanleggene innbetales av medlemmene etter eierandel i de enkelte anlegg. Fordelingen varierer mellom de ulike anlegg (jfr. foreningens vedtekter).

Driften av anleggene. Fortsatt drift

Driften av reguleringsanleggene har forløpt uten vesentlige problemer i 2021. Det gjennomføres kontinuerlig tilsyn og vedlikehold i henhold til fastsatte programmer. Målinger av vannstand og minstevannføringer har blitt gjennomført i henhold til gjeldende konsesjoner og reglementer. Det har ikke vært brudd på krav om minstevannføringen. Det var heller ikke brudd i 2020.

Foreningen har etablert et internkontrollsystem som ivaretar kartlegging og tiltak for å sikre vassdraget i tråd med lover, forskrifter og myndighetspålegg. Det er gjennomført risiko- og sårbarhetsanalyser i alle foreningens anlegg. Revisjon av nødvendige sikringstiltak foretas fortløpende og analysen rulleres hvert 5. år.

Totalt tilsig til hele vassdraget, referert Heisel ved Vigeland var 4 424 mill m³. Dette er 99 % av normalen for perioden 1931 – 1980. Laveste magasininnhold våren 2021 ble registrert i uke 18. Beholdningen var da 1016 mill. m³ som tilsvarer en fylling på 47 % (mot 42,3 % i 2020). Høyeste

• fyllingsgrad var i uke 1, med 1 893 mill. m³. Ved årets begynnelse var beholdningen 1 954 mill.m³ og ved årets slutt 1 141 mill.m³. Det var altså 42% reduksjon i magasinbeholdningen i løpet av året.

Brugseierforeningen eier og driver Breive og Skarje pumpestasjoner. Til pumping i Breive er det medgått 38,5 GWh (68 % av normalt) og Skarje 16,3 GWh (75 % av normalt). Midlere forbruk (siste 10 år) i henholdsvis Breive og Skarje er 56,3 GWh og 21,6 GWh. Gjennomsnittlig pris for pumpekraft var 67,2 øre/kWh i 2021 (mot 7,2 øre/kWh i 2020).

Otteraaens Brugseierforening eier Syrtveit Fiskeanlegg, mens Agder Energi Vannkraft AS opererer anlegget. Utsettingspålegget for bleke ble endret vinteren 2013 fra utsetting av 100 000 settefisk til utlegging av 100 000 øyerogn.

Statsforvalteren i Agder gav Otteraaens Brugseierforening midlertidig endring av pålegg om utsetting av blekerogn i Otravassdraget 20.10.2017: *"Det gjøres en midlertidig endring av utsettingspålegg for bleke. Endringen gjelder for perioden 2018-2021. I forkant av 2021 må det gjøres en ny vurdering av behovet for videre rognplanting. Endringen innebærer midlertidig stans av utsetting av bleke."*

Det er i dag pålegg om å sette ut ørret i tre magasin i Otravassdraget. Dette gjelder Urevatn (4 500 stk), Reinevatn (4 000 stk) og Skarjesvatn (500 stk). Totalt ble det satt ut 9 000 ørret i ovennevnte vann i 2021 noe som er i henhold til offentlig pålegg. Statsforvalteren i Agder har midlertidig opphevet et pålegg om utsetting av ørret i Longeraksvatn og Gyvatn.

Personalet på fiskeanlegget har gjennomført oppgaver i det pågående blekeprosjektet og arbeid knyttet til nye pålegg for innlandsfisk i Otravassdraget. Personalet på anlegget har videre vært engasjert i prøvofiske og andre prosjekter drevet av Agder Energi Vannkraft AS. Syrtveit Fiskeanlegg har i 2021 bistått Baring AS med et kommersielt vekstforsøk på bleke og solgt 2 800 stk settefisk av ørret til grunneiere. I 2020 ble det solgt 940 settefisk. I tillegg er det solgt rogn og settefisk til Agder Fylkeskommune og Agder Energi Vannkraft AS for kr 166 000. All settefisk som selges er i henhold til utsettingstillatelse gitt av Statsforvalteren i Agder.

Det er etablert handlingsplan for innlandsfisk i regulerte deler av Otravassdraget. Handlingsplanen er utarbeidet for å organisere arbeid som følge av pålegg gitt til Otteraaens Brugseierforening om undersøkelser og tiltak knyttet til fiskebestandene i fjellmagasinene i Otravassdraget.

Foreningens drift er betinget av konsesjoner gitt etter Vassdragsreguleringsloven. Kraftprodusentene (medlemmene) er i henhold til loven forpliktet til å dekke foreningens utgifter. Foreningens drift må videreføres så lenge det finnes mer enn en kraftprodusent i vassdraget.

Driften av anleggene vil bli videreført på basis av erfaringer fra tidligere år og i tråd med Otteraaens Brugseierforenings vedlikeholdsfilosofi.

Ansatte og arbeidsmiljø

Forholdet mellom Agder Energi Vannkraft AS som operatør og Otteraaens Brugseierforening som eier av anleggene blir regulert av en operatøravtale. Operatøren forestår løpende drift og vedlikehold av Otteraaens Brugseierforenings fiskeanlegg, pumpestasjoner, reguleringsanlegg, andre bygg og veger. Operatøren ivaretar også det operasjonelle vassdragstekniske ansvaret i Otra. En del merkantile tjenester kjøpes av Agder Energi AS.

Grunde Johnsen har innehatt rollen som daglig leder i Otteraaens Brugseierforening i 2021. Grunde Johnsen er ansatt i Otra Kraft DA, som leier ut administrasjon og daglig leder til foreningen.

NVE har godkjent Ole Morten Egeland (fra operatørenheten i Agder Energi Vannkraft AS) som "vassdragsteknisk ansvarlig" (VTA) for foreningens damanlegg.

Det er ikke registrert skader på operatørens personell i Otteraaens Brugseierforenings driftsområde. Totalt er det arbeidet 12 555 timer på foreningens anlegg. Skader og uønskede hendelser rapporteres i operatørens HMS system og rapporteres for Styret i OB når det gjelder årsak og nødvendige korrigerende tiltak.

Ytre miljø

Foreningen driver vassdragsanlegg som påvirker den naturlige vannføringen i Otravassdraget. Dette kan påvirke fiske- og planteliv i vassdraget. Virksomheten drives i henhold til offentlige konsesjoner og anses ikke å belaste det ytre miljø utover det som er naturlig for denne type virksomhet.

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

Foreningen har internkontrollsystem som sikrer rett håndtering, oppbevaring og avhending av avfall, kjemikalier og spilloljer.

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 stor spredning av bl.a krypsiv i vassdrag som ikke er regulert. Det er likevel konsensus om at regulering av vassdraget er en av flere årsaker til massevekst. OB betalte kr 21 mill til et krypsiv/forsuringsfond i 2003. Fondet har et eget styre som årlig bestemmer tiltak for fjerning av krypsiv.

Det er registrert høye verdier av gassmetning i utløpskanalen fra Brokke kraftverk. Gassovermetning kan medføre fiskedød. Årsaken til gassovermetning er knyttet til bekkeinntak til Brokke Kraftverk som eies av Otra Kraft DA. Otra Kraft DA har engasjert Norce (Norwegian Research Centre AS) i Bergen til å utrede årsaker og vurdere mulige tiltak for å redusere gassovermetningen.

Likestilling

Otteraaens Brugseierforening har ingen ansatte. Daglig leder og styre er alle menn. Foreningen er opptatt av å fremme likestilling mellom kjønnene i samsvar med norsk lov.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

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

Redegjørelse for årsregnskapet

Regnskapet er gjort opp under forutsetning om videre drift og styret bekrefter at denne forutsetningen er til stede. Otteraaens Brugseierforening får dekket sine kostnader ved at medlemmene betaler sin andel av drift- og investeringskostnadene med bakgrunn i fordelingsnøkler fastsatt i foreningens vedtekter.

Foreningens risiko er i hovedsak identifisert til å være relatert til forsikringsdekning, byggherreansvar og skader på 3. person. Den finansielle risikoen vurderes som minimal.

Investeringer.

I løpet av 2021 ble det brukt kr 8,4 mill. til investeringer. I 2020 ble det brukt kr 7,8 mill. De største prosjektene i 2021 har vært Blekeprosjektet (kr 1,9 mill) og OB sin andel av oppgradering av DMR-teletjenester og nødnett (kr 1,2 mill).

Driftsregnskap.

Driftsinntektene i 2021 var kr 64,7 mill. I 2020 var driftsinntektene kr 32,4 mill. Netto utgifter til drift av anleggene inklusive avskrivninger utgjorde kr 108,3 mill. (jfr. kr 75,7 mill. i 2020). Økte kostnader til energikjøp er en vesentlig årsak til endringen i driftskostnader. For øvrig har driftskostnadene til reguleringsanleggene i stor grad fulgt den aktiviteten og kostnadsutvikling som det var planlagt for.

Medlemmene har i 2021 innbetalt kr 57,8 mill. (jfr. kr 32,1 mill. i 2020) i tilskudd til drift og investeringer. For øvrig vises til foreningens årsregnskap som etter styrets oppfatning gir fyllestgjørende informasjon om virksomhetens drift og stilling i regnskapsåret.

Likviditet.

Foreningen kaller fortløpende inn midler til drift, investeringer og kapitalkostnader fra medlemmene ved periodisk fakturering. Foreningen har etablert en kassekredit med limit kr 5,0 mill. Ved regnskapsårets utgang 2021 var det ikke benyttet trekkfasiliteter. Ved fjorårets slutt var det heller ikke trukket på kassekrediten. Endring av selskapets likviditetsforhold fremgår av kontantstrømoppstillingen.

Forventet økonomisk utvikling

Foreningens utgifter består i hovedsak av driftskostnader og vedlikehold av reguleringsanleggene, kjøp av energi til pumpestasjonene og avskrivning. Foreningen har stort fokus på at HMS skal ivaretas i minst like stor grad som lover og forskrifter tilsier og er for øvrig opptatt av at anleggene drives på en kostnadseffektiv og lønnsom måte.

Inngåelse av operatøravtalen med Agder Energi Vannkraft AS har realisert betydelige synergieffekter og kostnadsbesparelser. Det er styrets oppfatning at operatørmodellen er kostnadseffektiv, samtidig som den ivaretar krav til kvalitet, transparens og nøytralitet.

Resultatdisponering

Årsresultatet fremkommer negativt, tilsvarende årets avskrivninger.

Årets resultat på kr -43,6 mill. (jfr. kr -43,3 mill. i 2020) er dekket ved overføring fra innskutt egenkapital. Regnskapsført egenkapital utgjør ved slutten av året kr 967 mill.

Bykle, 25. mars 2022


Jakob Hovet (Apr 27, 2022 12:39 GMT+2)

Jakob Hovet,
styrets leder



Olav Torstein Penne Pedersen



Richard Volhovd


Jan Helge Mårdalen (May 2, 2022 12:01 GMT+2)

Jan Helge Mårdalen


Grunde Johnsen (May 3, 2022 08:58 GMT+2)

Grunde Johnsen
daglig leder

Resultatregnskap

	Note	2021	2020
Driftsinntekter:			
Innbetalt fra medlemmene	1	57 843 601	30 273 872
Mellomværende drift	1	5 254 630	1 837 634
Andre driftsinntekter		1 598 269	249 666
Sum driftsinntekter		64 696 500	32 361 172
Driftskostnader			
Energikjøp	1	36 745 174	6 515 968
Avskrivninger	2	43 612 092	43 336 749
Andre driftskostnader	1,3,4	27 950 441	25 888 307
Sum driftskostnader		108 307 706	75 741 024
Driftsresultat		-43 611 207	-43 379 852
Finansinntekter/-kostnader			
Annen rente- og finansinntekt		8 149	49 099
Annen rente- og finanskostnad		9 035	5 995
Netto finansposter		-886	43 103
Årsresultat		-43 612 093	-43 336 749
Disponering av resultat			
Overført egenkapital	5	43 612 093	43 336 749

Balanse pr. 31.12.

	Note	2021	2020
EIENDELER			
Anleggsmidler:			
Varige driftsmidler			
Dammer og anlegg	2	961 606 785	996 800 968
Sum varige driftsmidler		961 606 785	996 800 968
Finansielle anleggsmidler			
Pensjonsfordring		118 458	118 458
Sum finansielle anleggsmidler		118 458	118 458
Sum anleggsmidler		961 725 243	996 919 426
Omløpsmidler:			
Fordringer			
Kundefordringer		584 183	8 000
Mellomværende medlemmene	1,6	13 672 536	9 608 649
Andre fordringer	7	1 307 755	290 715
Sum fordringer		15 564 474	9 907 364
Bankinnskudd, kontanter	8	2 891 722	6 092 499
Sum omløpsmidler		18 456 196	15 999 863
Sum eiendeler		980 181 439	1 012 919 289
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	5	967 030 924	1 002 225 107
Opptjent egenkapital		0	0
Sum egenkapital	5	967 030 924	1 002 225 107
Kortsiktig gjeld:			
Leverandørgjeld	1	7 156 470	4 767 622
Skyldig offentlige avgifter		0	210 871
Annen kortsiktig gjeld	1,9	5 994 045	5 715 689
Sum kortsiktig gjeld		13 150 515	10 694 182
Sum egenkapital og gjeld		980 181 439	1 012 919 289

Bykle 25. mars 2022

Jakob Hovet
Jakob Hovet (Apr 27, 2022 12:39 GMT+2)

Jakob Hovet, styrets leder

Olav T. Penne Pedersen

Olav Torstein Penne Pedersen

Richard Volhovd

Richard Volhovd

Jan Helge Mårdalen
Jan Helge Mårdalen (May 2, 2022 12:07 GMT+2)

Jan Helge Mårdalen

Grunde Johnsen
Grunde Johnsen (May 2, 2022 06:58 GMT+2)

Grunde Johnsen, daglig leder

Kontantstrømpstilling

(Knr 1 000)

	2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Årsresultat	-43 612	-43 337
Ordinære avskrivninger	43 612	43 337
Gevinst ved avgang driftsmidler	0	0
Endring pensjonsfordring	0	-118
Endring av kundefordringer/leverandørgjeld	1 813	4 254
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-5 013	-13 335
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-3 201	-9 200
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-8 418	-7 771
Salg av varige driftsmidler		
Netto kontantstrøm fra investeringer	-8 418	-7 771
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Tilbake-/innbetaling av egenkapital	8 418	7 771
Netto kontantstrøm fra finansiering	8 418	7 771
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter gjennom året	-3 201	-9 200
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01.	6 092	15 292
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	2 891	6 092

Otteraaens Brugseierforening

pr 31.12.2021

RESULTATREGNSKAP
FORDELT PÅ EIERNE

	Totalt	Agder Energi Vannkraft AS	Skagerak Kraft AS	Hydro Rein AS
Driftsinntekter				
Innbetalt fra medlemmene	57 843 601	41 671 188	15 050 561	1 121 852
Mellomværende drift	5 254 630	3 580 589	1 686 005	-11 963
Andre driftsinntekter	1 598 269	1 156 289	406 771	35 209
Sum driftsinntekter	64 696 500	46 408 066	17 143 337	1 145 098
Driftskostnader				
Energikjøp	36 745 174	25 801 767	10 548 395	395 011
Avskrivninger	43 612 092	31 317 216	11 638 795	656 080
Forsikring	1 573 351	1 188 383	360 300	44 667
Eiendomskatt, erstatninger og pålagt tilsyn	2 642 340	1 996 539	535 360	110 441
Operatørkostnader	21 501 040	15 780 420	5 190 410	530 210
Andre driftskostnader	2 233 710	1 660 407	508 524	64 779
Sum driftskostnader	108 307 706	77 724 733	28 781 784	1 801 189
Driftsresultat	-43 611 206	-31 316 668	-11 638 446	-656 092
Finansinntekter og -kostnader				
Finanskostnader (netto)	886	548	349	-11
Sum finansposter	886	548	349	-11
Periodens resultat	-43 612 092	-31 317 216	-11 638 795	-656 080
Mellomværende medlemmene hittil i år :				
Innkalt driftstilskudd	57 843 601	41 671 188	15 050 561	1 121 852
Drift	63 098 231	45 251 775	16 736 567	1 109 889
Mellomværende drift	5 254 630	3 580 589	1 686 005	-11 963
Innkalt investeringsstilskudd diverse prosjekter	8 417 909	6 079 302	2 167 071	171 536
Mellomværende diverse investeringer	8 417 909	6 079 302	2 167 071	171 536
Innkalt investeringsstilskudd BNSS				
Investeringer BNSS				
Mellomværende investeringer BNSS	0	0	0	0
Mellomværende totalt	13 672 539	9 659 890	3 853 076	159 573

Balanse fordelt på eierne pr 31.12 2021

	Totalt	Agder Energi Vannkraft AS	Skagerak Kraft AS	Hydro Rein AS
Driftskapital				
Driftskapital	5 424 139	3 360 417	1 827 019	236 703
Anleggsmidler				
Dammer og anlegg	961 606 785	687 269 026	261 239 830	13 097 928
Sum anleggsmidler	961 606 785	687 269 026	261 239 830	13 097 928
SUM DRIFTSKAPITAL OG ANLEGGSMIDLER				
	967 030 924	690 629 443	263 066 849	13 334 631
Egenkapital				
Kapitalkonto 1.1.	1 002 225 107	715 867 359	272 538 574	13 819 174
Overført fra resultatregnskap	-43 612 092	-31 317 216	-11 638 795	-656 080
Investeringer	8 417 909	6 079 302	2 167 071	171 536
Sum egenkapital	967 030 924	690 629 444	263 066 849	13 334 630
SUM GJELD OG EGENKAPITAL				
	967 030 924	690 629 444	263 066 849	13 334 630

Regnskapsprinsipper

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

Driftsinntekter

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

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter transaksjonsdagen. Anleggsmidler er eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Langsiktig gjeld er gjeld som forfaller senere enn ett år etter transaksjonsdagen.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Varige anleggsmidler avskrives lineært etter en fornuftig avskrivningsplan. Anleggsmidlene nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld med unntak av andre avsetninger balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Fordringer

Fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlenes levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Pensjoner og omstillingskostnader

Foreningen har hatt pensjons- og omstillingskostnader overfor tidligere ansatte i forbindelse med overdragelse av ansatte til Agder Energi Vannkraft AS (AEVK). OB anser disse kostnadene nå som oppgjort.

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

Usikre forpliktelser med sannsynlighetsovervekt over 50 % beløpsføres etter beste estimat av verdien av oppgjøret. Usikre forpliktelser med sannsynlighet under 50 % opplyses om i note. Betingede eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom det er sannsynlighetsovervekt over 50 % for at selskapet vil motta et oppgjør.

Skatter

Foreningen er ikke eget skattesubjekt og alle skatter ilignes og betales av eierne.

Tilskudd fra eiere

Foreningens eiere dekker selskapets likviditetsbehov. Det skilles mellom tilskudd til drift og tilskudd til investeringer. Tilskudd til drift presenteres som innbetalt fra medlemmene under driftsinntekter. Tilskudd til investeringer presenteres som økning i egenkapital.

Note 1 - Nærstående parter

(Beløp i hele tusen)

Eierne Agder Energi Vannkraft AS, Skagerak Kraft AS og Hydro Rein AS samt Otra Kraft DA er nærstående parter av Otteraaens Brugseierforening. I løpet av året har følgende vesentlige transaksjoner funnet sted mellom Foreningen og dens nærstående parter:

1. Resultat

		2021	2020
Innbetalt fra medlemmene			
	Agder Energi Vannkraft AS	41 671	22 110
	Skagerak Kraft AS	15 051	7 430
	Hydro Rein AS	1 122	733
	Sum	<u>57 844</u>	<u>30 273</u>
Meilomværende drift			
	Agder Energi Vannkraft AS	3 581	1 282
	Skagerak Kraft AS	1 686	565
	Hydro Rein AS	-12	-10
	Sum	<u>5 255</u>	<u>1 837</u>
Kjøp av pumpekraft			
	Agder Energi Vannkraft AS	25 018	4 040
	Skagerak Kraft AS	10 037	1 610
	Nettleie Agder Energi Nett AS	1 690	866
	Sum	<u>36 745</u>	<u>6 516</u>
Operatørkostnader AE Vannkraft AS		21 501	19 092
Administrasjon fra Otra Kraft DA		672	663
Kjøp av tjenester fra Agder Energi AS		290	321

2. Balanse

Ved utløpet av året hadde Foreningen følgende mellomværende med nærstående parter:

		2021	2020
Mellomværende medlemmene			
	Agder Energi Vannkraft AS	9 660	7 235
	Skagerak Kraft AS	3 853	2 007
	Hydro Rein AS	160	367
	Sum	<u>13 673</u>	<u>9 609</u>
Kundefordringer	Agder Energi Vannkraft AS	145	0
Leverandørgjeld			
	Agder Energi Vannkraft AS	5 016	2 654
	Agder Energi AS	40	70
	Agder Energi Nett AS	46	52
	Skagerak Kraft AS	1 961	28
	Sum	<u>7 063</u>	<u>2 804</u>
Kortsiktig gjeld	AE Vannkraft operatør	4 165	4 477

Note 2 Dammer og anlegg

(Beløp i hele tusen)

Reguleringsanlegg	Historisk kost	Tilgang (+)/	31.12.2021	akk. avskr	avskr	akk. avskr	Bokført verdi	Bokført verdi
	01.01.2021	avgang(-)		01.01.2021	2021	31.12.2021	01.01.2021	31.12.2021
Byglandsfjord dam	36 968	-46	36 921	16 679	540	17 219	20 288	19 702
Gyvvatn dam	10 174	-	10 174	2 352	198	2 550	7 823	7 624
Longerak dam	2 535	-	2 535	278	40	318	2 257	2 216
Hovvatn dam	13 784	-	13 784	6 527	213	6 741	7 256	7 043
Overføring Helså Ul Hovvatn	41 972	-	41 972	20 244	839	21 083	21 728	20 889
Botsvatn dam	74 164	373	74 538	59 351	1 352	60 704	14 813	13 834
Vatnedalsvatn eldre dam	4 184	-	4 184	4 184	-	4 184	-	-
Hartevatn dammer	20 665	-	20 665	6 589	351	6 940	14 076	13 725
Store Førsvatn dammer	3 835	-	3 835	1 602	71	1 673	2 233	2 162
Brelvatn/Sessvatn dammer	13 620	-	13 620	2 379	228	2 606	11 241	11 013
Ormsa/Urar dammer	6 619	-	6 619	4 304	100	4 404	2 315	2 215
Urevatn og Relnevatn damm	69 159	-	69 159	31 813	1 383	33 196	37 346	35 963
Skarje pumpestasjon	64 804	1 260	66 064	45 638	1 148	46 786	19 166	19 279
Skyvatn dam og overføring	4 216	-	4 216	1 241	63	1 304	2 975	2 911
Isveler	327	-	327	327	-	327	-	-
Byglandsfjord skjønn	8 889	-	8 889	5 093	178	5 271	3 796	3 618
Kilefjord overføring	1 123	-	1 123	1 113	3	1 117	10	7
Vatnedalsvatn dammer	585 771	-	585 771	444 306	11 644	455 950	141 465	129 821
Brelve pumpestasjon:	556 467	1 103	557 569	432 972	10 177	443 149	123 495	114 421
Syrtvøit Fiskeanlegg	37 230	2 171	39 401	17 479	1 196	18 676	19 751	20 725
Vannmålingsutstyr	452	-	452	452	-	452	0	0
Diverse fellesinvesteringer	79 984	3 557	83 541	53 141	5 354	58 496	26 843	25 045
Brokke Sør	228 007	-	228 007	22 637	3 365	26 002	205 370	202 005
Brokke Nord	347 517	-	347 517	34 963	5 167	40 130	312 554	307 387
Anlegg under utførelse	-	-	-	-	-	-	-	-
	2 212 466	8 418	2 220 884	1 215 665	43 612	1 259 277	996 801	961 607

Note 3 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser mm.

Foreningen har ingen ansatte og dermed ingen lønnskostnader.

Kostnader knyttet til innleie av daglig leder inngår i administrasjonshonoraret til Otra Kraft DA. I 2021 er det kostnadsført kr 672.022. i adm. honorar. Beløpet er inkludert i andre driftskostnader.

Ytelser til ledende personer

Det er ikke utbetalt godtgjørelse til styret i OB i 2021.

Det er heller ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til personer i styret.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2021 utgjør kr 42.297.

Note 4 - Spesifikasjon av andre driftskostnader

(Beløp i hele tusen)

	2021	2020
Administrasjonskostnader - eierrolle	2 234	3 038
Operatørkostnader	21 501	19 092
Erstatninger og tilsyn	2 642	2 418
Forsikring	1 573	1 340
	27 950	26 888

Note 5 - Egenkapital

(Beløp i hele tusen)

	Innkutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum
Egenkapital pr 01.01.2020	1 037 791	0	1 037 791
Innbetalt egenkapital til investeringer 2020	7 771	0	7 771
Resultat 2020	-43 337	0	-43 337
Egenkapital pr 31.12.2020	1 002 225	0	1 002 225
Fordeling egenkapital			
Agder Energi Vannkraft AS	715 867	0	715 867
Skagerak Kraft AS	272 539	0	272 539
Hydro Rein AS	13 819	0	13 819
Egenkapital pr 31.12.2020	1 002 225	0	1 002 225
Egenkapital pr 01.01.2021	1 002 225	0	1 002 225
Innbetalt egenkapital til investeringer 2021	8 418	0	8 418
Resultat 2021	-43 612	0	-43 612
Egenkapital pr 31.12.2021	967 031	0	967 031
Fordeling egenkapital			
Agder Energi Vannkraft AS	690 629	0	690 629
Skagerak Kraft AS	263 067	0	263 067
Hydro Rein AS	13 335	0	13 335
Egenkapital pr 31.12.2021	967 031	0	967 031

Note 6 - Mellomværende medlemmene

(Beløp i hele tusen)

	2021	2020
<u>Mellomværende drift og investeringer</u>		
Agder Energi Vannkraft AS	9 660	7 235
Skagerak Kraft AS	3 853	2 007
Hydro Rein AS	160	367
Sum	13 673	9 609

Note 7 - Andre fordringer

(Beløp i hele tusen)

	2021	2020
Til gode merverdiavgift	966	0
Forskuddsbetalte kostnader	341	291
	1 307	291

Note 8 - Bankinnskudd / trekkrettighet

Beholdningen av kontanter ved periodens slutt fremgår av kontantstrømanalysen. Av innstående på bank er kr 1.017.990 bundne midler. Foreningen har en trekkrettighet på kr 5,0 mill. Rettigheten er sikret med pant. Pr 31.12.2021 er det et trekk på kr 0.

Note 9 - Annen kortsiktig gjeld

(Beløp i hele tusen)

	2021	2020
Skyldig AEVK operatør	4 165	4 477
Avsetning pumpekraft	982	146
Avsetning vedr ansatte i AEVK uten reg timepris 2019	0	245
Annen kortsiktig gjeld	847	847
Sum annen kortsiktig gjeld	5 994	5 715

Note 10 - Konsesjoner - pålegg

Alle reguleringskonsesjoner som OB benytter seg av er gitt til evig tid. Det er revisjonsadgang av vilkårene. Revisjonsadgangen er ment å innebære en modernisering eller ajourføring av konsesjonsvilkårene, spesielt 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 Otteraaens Brugseierforening skal revideres i 2022. Revisjon av konsesjoner og pålegg kan medføre betydelige kostnader i form av redusert produksjon for produsentene og pålagte tiltak for regulanten. Åtte kommuner langs Otra krevde i 2018 revisjon av alle reguleringskonsesjoner i Otravassdraget. NVE åpnet revisjon av alle konsesjoner gitt til OB den 05.07.2019. OB oversendte revisjonsdokument til NVE 02.07.2021. Oversikt over konsesjoner og saksbehandlingen i revisjonsprosessen finnes på NVEs hjemmesider.

Note 11 - Ikke balanseførte forpliktelser**Rettsvister og andre forhold**

Det er uenighet mellom OB og en eiendom i nedre del av Otravassdraget knyttet til uteglemmelse ved tidligere skjønn og avtaler. Den aktuelle grunneieren, som holder til i nedre del av Otra, begjærte skjønn for å få utmålt erstatning fra Otteraaens Brugseierforening. Kristiansand tingrett fremmet skjønnet og avsa dom den 3. desember 2020. Tingretten utmålte ingen erstatning grunneieren ettersom retten kom til at det ikke var årsakssammenheng mellom grunneierens påståtte økonomiske tap og OBs reguleringer. Tingrettens dom ble anket til lagmannsretten. 24.01.2002 avsa lagmannsretten kjennelse om at saken er avvist og OB har vunnet frem for sitt syn. Dommen er anket til Høyesterett av motparten. Det er ikke kjent når avgjørelse i saken er endelig. Det er ikke foretatt avsetninger i saken da det vurderes som lite sannsynlig at OB blir dømt til å betale erstatning.

Erstatninger

Erstatninger betales til grunneiere for skade på grunn o.l. Erstatningsutbetalingene er både årlige erstatninger og engangserstatninger. Erstatningene kostnadsføres når de påløper. Det ble betalt ut kr 1,34 mill i årlige erstatninger i 2021 (2020: kr 1,34 mill). Det ble ikke innløst årlige erstatninger i 2021. De årlige erstatningene, justeres hvert 5. år med bakgrunn i konsumprisindeksen. Kapitalisert verdi av utbetalinger til årlige erstatninger beløper seg til kr 29,0 mill diskontert med realrente på 4,0 % (jfr forskrift nr 945, 1987 om innløsning av årlige erstatninger). Med bakgrunn i konsesjonspålegg betales det også årlig ut kr 0,178 mill til kommuner langs vassdraget til naturopphjelp. Kapitalisert verdi av disse utbetalingene utgjør kr 9,2 mill diskontert med en rente på 1,9 %.

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til selskapsmøtet i Otteraaens Brugseierforening

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Otteraaens Brugseierforening som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 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 avvike 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. Betyggende 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 revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes 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 revisjonshandlinger 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 regnskapsestimatene 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 modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. 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, 06.05.2022
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Espen Fyllingen
statsautorisert revisor

Penneo

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

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

Espen Fyllingen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5999-4-2137889

IP: 213.52.xxx.xxx

2022-05-06 06:35:15 UTC



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>



Otteraaens Brugseierforening

Otteraaens Brugseierforening. c/o Otra Kraft DA.

Setesdalsvegen 3455. 4748 Rysstad.

Telefon: 37 93 67 00.

www.obrugseier.no