



**FORENINGEN TIL
BÆGNAVASSDRAGETS
REGULERING**



ÅRSRAPPORT 2022



Forside: Dam Flyvatn. En fisker prøver fiskelykken. 15. august 2022
 Foto: Øyvind Eidsgård

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering

115. driftsår

ÅRSRAPPORT 2022

Innhold

Innholdsfortegnelse	2
Daglig leders kommentar.....	3
Styrets årsberetning for 2022.....	4-8
Regnskap for 2022:	
Resultatregnskap	9
Balanse.....	10-11
Kontantstrømoppstilling	12
Noter.....	13-17
Revisors beretning for regnskapet 2022.....	18-19
Driftsutgifter, hydrologiske forhold, foto	20-24

Daglig leders kommentar

Energikommisjonens rapport som nylig ble framlagt, peker på at Norge går mot kraftunderskudd i løpet av få år. Prognosene viser vekst i forbruket av elektrisk kraft på 10-talls TWh allerede innen 2030. For å nå klimamålene må utbyggingstakten for ny fornybar kraft gires opp betydelig. Som om ikke det skulle være krevende nok, så er tap av natur en like stor global utfordring som klimaendringene. Norge har forpliktet seg i FNs nylig inngått naturavtale om å bekjempe nedbygging og forvitring av økosystem.

Det er nesten vanskelig å se for seg at alle disse hensyn i det hele kan gå i hop, noe blant annet den betente striden om vindmøllene på Fosen viser. Noen lavere hengende frukter kan imidlertid høstes. Myndighetene bør oppmuntre til opprusting/utvidelse av etablert regulerbar vannkraft, og det på en slik måte at framtidens løsninger velges framfor kortsiktige skattetekniske, og med færrest mulig nye begrensninger bl.a. i reviderte konsesjonsvilkår.

Utvexling av energi med Europa er kommet for å bli, noe ikke minst virkningen av krigen i Ukraina viser. Hvis kraftbehovet skal øke som prognosene antyder, tror jeg at det kan bli vanskelig å unngå å vurdere mer seriøst enn hittil, elefanten i rommet, - kjernekraften.

I 2022 opplevde vi tørke og historisk lave tilsig på Sør- og Østlandet. Uvanlig lave vannstander i store magasin gjennom hele sommeren fikk mye medieomtale, klager og spørsmål om reguleringen. I vårt vassdrag hadde Tisleifjord-magasinet den laveste sommervannstand siden reguleringen ble iverksatt. At fjoråret var et uvanlig hydrologisk år, er udiskutabelt. Derimot kan det være en krevende øvelse å få forståelse for at en situasjon som statistisk sett opptrer hvert 50-60 år ikke er representativ for normalen, at neste år skal bli likt fjoråret, eller at et gjennomsnittså skal komme hvert år.

I de hydrologiske utredningene, som ble lagt til grunn for skjønnet i 1960, beregnet sakkyndig hydrolog at ca. hvert tyvende år, ville ikke Tisleifjord vært fylt før i november. Man forutsa med andre ord at veldig lav sommerfylling, ville forekomme.

Hønefoss 9. mars 2023

Øyvind Eidsgård
Daglig leder FBR

STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2022

1. Virksomhet. Utøvelsesområde. Medlemmer

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering (FBR) er en forening i henhold til lov av 14. desember 1917, nr. 17, § 9, hvis formål er å ivareta medlemmenes felles interesse med hensyn til bruk av vannet fra Begnas nedbørfelt for produksjon av elektrisk energi. Foreningens kontor ligger i Hønefoss. Foreningens vedtekter ble sist revidert i 2022, og stadfestet av Olje- og energidepartementet 19. august 2022.

Pr. 31.12.2022 hadde FBR følgende medlemmer:

Vannfall (kraftverk)	Medlem (eier)	Stemmeandel	Sum
Ylja	Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	16,34 %	38,27 %
Kalvedalen	Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	5,13 %	
Lomen	Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	10,02 %	
Fossheimfoss	Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	0,64 %	
Faslefoss	Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	4,23 %	
Eid	Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	1,91 %	
Åbjøra	Skagerak Kraft AS	24,20 %	35,46 %
Bagn 80 %	Skagerak Kraft AS	11,26 %	
Bagn 20 %	Storbrofoss kraftanlegg DA	2,81 %	2,81 %
Hensfoss	Glitre Energi Produksjon AS	4,30 %	15,26 %
Begna	Glitre Energi Produksjon AS	1,39 %	
Hofsoss	Glitre Energi Produksjon AS	4,70 %	
Døvikfoss	Glitre Energi Produksjon AS	0,79 %	
Geithusfoss	Glitre Energi Produksjon AS	1,33 %	
Gravfoss	Glitre Energi Produksjon AS	2,75 %	
Embretsfoss	Embretsfosskraftverkene DA	2,28 %	2,28 %
Hønefoss	Ringerikskraft Produksjon AS	3,78 %	3,78 %
Hellefoss	Hellefoss Kraft AS	0,78 %	0,78 %
Eidsfoss	Elvang Kraftproduksjon AS	1,31 %	1,31 %
Kvitvella	Kvitvella Electrisitetsverk AS	0,05 %	0,05 %
SUM		100 %	100 %

Medlemmenes % -vise andeler i reguleringer:

Regulering:	Otrøvatn	Steinbusjøen- Øyangen (Yja)	Vangsmjøsa	Slidrefjord	Rysntjern	Rysna, Mugna, Lomen	Olevatn, Fleinsendin, Sendebotntjern	Beito-Øyangen	Volbufjord	Strandefjord	Helin, Flyvatn, Tislei- fjord, Storevatn	Bjøytjern	Aurdalsfjord	Bjonevatn, Samsjøen	Sperillen
Medlem															
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	18,6	75,3	23,7	23,7	22,3	100	76,2	67,0	19,9	21,2	1,8	0,2	0,5	-	-
Skagerak Kraft AS	22,7	6,9	25,4	25,4	27,2	-	8,3	11,0	24,6	26,2	77,3	97,5	74,9	-	-
Kvitvella Electricitetsv. AS	-	-	-	-	-	-	-	-	6,3	-					
Storbross Kraftanlegg DA	5,7	1,7	6,4	6,4	6,8	-	2,1	2,7	6,1	6,6	2,6	0,3	18,7	-	-
Eivang Kraftproduksjon AS	16,6	5,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hellefoss Kraft AS	1,2	0,4	1,6	1,6	1,5	-	0,5	0,7	1,6	1,7	0,7	0,1	0,2	3,5	3,1
Glitre Energi Produksjon AS	25,2	7,7	30,7	30,7	30,2	-	9,3	13,3	29,7	31,7	12,6	1,4	4,0	69,1	69,5
Ringerikskraft Produksjon AS	6,3	1,9	7,5	7,5	7,6	-	2,3	3,2	7,2	7,7	3,1	0,3	0,9	17,2	18,2
Embretsfosskraftverkene DA	3,7	1,1	4,8	4,8	4,4	-	1,3	2,1	4,6	4,9	2,0	0,2	0,7	10,3	9,2
Sum	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

2. Styrets arbeid

Styret i Foreningen til Bægnavassdragets Regulering i 2022:

Styremedlem	Representerer	Varamedlem
Gaute Skjelsvik (leder)	Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	Hans Sandbu
Lars Søfteland (nestleder)	Skagerak Kraft AS	Richard Volhovd
Erik Andersen	Glitre Energi Produksjon AS	Jon Helge Christensen
Åsmund Hasaas	Skagerak Kraft AS	Hans Sandbu
Birger Godal Holt	Glitre Energi Produksjon AS	Arnfinn Brede
Egil Skøien	Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	Halvor Kr. Halvorsen

Styret har avholdt 4 styremøter og 1 ordinær generalforsamling, og behandlet 54 saker.

Selskapet har tegnet styreansvarsforsikring for styrets medlemmer og daglig leder.

Daglig ledelse og administrasjon

Daglig leder er Øyvind Eidsgård, innleid i 100 % stilling i henhold til tjenestekjøpsavtale mellom Glitre Energi Produksjon AS og FBR.

FBR kjøper også andre administrative tjenester som IT, regnskapsførsel, erstatningsutbetaling, juridisk rådgivning osv., fra eierselskapene.

Revisjon: Ernst & Young, Hønefoss, v/statsaut. revisor Thomas Karlsen.

3. Drift av anleggene

FBR er ansvarlig for at konsesjonsvilkår, avtaler, skjønn og lignende, overholdes med hensyn til produksjonsplanlegging og vanddisponering. Under flom, langvarig tørke, kriser eller situasjoner som avviker vesentlig fra det normale, eller når manøvreringsreglement skal fravikes, overtar FBR det operative ansvaret og styrer tappeprosessene.

Foruten tjenestekjøpsavtalen med Glitre Energi Produksjon AS, har FBR avtaler med Hafslund Eco Vannkraft AS, Skagerak Kraft AS og Glitre Energi Produksjon AS om operative tjenester, vedlikehold, tilsyn, beredskap mv. I 2022 utgjorde kjøp av tjenester til operativ drift og vedlikehold fra medlemsbedriftene ca. 3 årsverk. Det er inngått avtaler om Vassdragsteknisk ansvarlig (VTA) fra Hafslund Eco Vannkraft AS og Glitre Energi Produksjon AS.

FBR kjøper også større revisjons- og vedlikeholdstjenester på det ordinære entreprenør- og leverandørmarkedet, samt konsulenttjenester fra godkjente rådgivere.

Driften av reguleringsanleggene har forløpt normalt i 2022. Det er gjennomført rutinemessig løpende vedlikehold, kontroller, feilretting og tilsyn.

For beskrivelse av hydrologiske forhold, vises til sidene 22-24.

4. Regnskap for 2022

De totale driftskostnader har vært 27,48 mill.kr, de totale driftsinntekter har vært 25,60 mill.kr. Netto finansinntekt har vært 0,04 mill.kr. Dette gir 1,84 mill.kr i underskudd, som tilsvarer avskrivninger.

Driftsinntektene består av tilskudd fra eierne. Selskapet fakturerer eierne kvartalsvis for deres andel av selskapets driftskostnader i henhold til budsjett. Ved årets slutt blir driftsbidragene avregnet i henhold til faktiske betalbare kostnader.

Styret bekrefter at grunnlaget for fortsatt drift er til stede. Regnskapet er satt opp under forutsetning av fortsatt drift.

5. Økonomiske forpliktelser

Pensjon

For fremtidige pensjonsforpliktelser vises til posten Gjeld i balansen, samt note 6. Ved virksomhetsoverdragelsen har Glitre Energi Produksjon AS overtatt pensjonsforpliktelsene for FBRs tjenestepensjon og intern førtidspensjon, som begge videreføres uendret.

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i tilknytning til reguleringene kostnadsføres når de utbetales. Kapitalisert verdi av forpliktelsen er ikke avsatt i balansen.

6. Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS)

Selskapet er definert som små foretak etter regnskapsloven, og har dermed ikke krav om redegjørelse etter åpenhetsloven. Ansatte i FBRs medlemsbedrifter og som leverer tjenester til FBR, er omfattet av de respektive selskaps sine HMS-system. Det er ikke rapportert om uhell med sykefravær som følge av tjenesteleveransene. Eksterne entreprenører har utført vedlikehold på tappekulverten på dam Flyvatn, og reparert en bru ved Fleinsendin. Det har ikke vært avvik knyttet til sikkerhet og miljø under arbeidene.

7. Ytre miljø og sikkerhet

FBRs virksomhet med hensyn til miljø, vassdragsikkerhet, beredskap og aktuelle allmenne interesser, er ivaretatt av vilkår i konsesjonene, manøvreringsreglement og offentlig regelverk. FBR har internkontrollsystem og rutiner som ivaretar disse forholdene. Det er gjennomført periodisk tilsyn ved alle reguleringsanlegg, samt rutinemessige kontroller av hydrologiske og meteorologiske målestasjoner. Det er ikke påvist farlige avvik ved anleggene.

FBRs virksomhet har i 2022 ikke forårsaket skadelig utslipp som kunne ha påvirket det ytre miljø i noen del av Begnavassdraget. Det har ikke vært avvik fra manøvreringsreglement.

Revisjon av konsesjonsvilkår for Aurdalsfjord er til behandling i NVE. NVE har varslet at saken gjenopptas i 2023.

Reguleringene bidrar til flomdempning, og FBR deltar i Regulantsamarbeidet i Drammensvassdraget (RSD), som er et beredskapssamarbeid mellom regulantene i Drammensvassdraget, for samordnet flomhåndtering. Data fra FBRs målestasjoner samles og sendes til medlemmene og NVE, for bruk i produksjonsplanlegging, offentlig kontroll, flomvarsling og statistikk. FBR foretar også snømålinger i nedbørfeltet, og bidrar til diverse målinger av vanntemperatur og grunnvann.

Samlet kraftproduksjon i kraftverkene som nytter vann fra Begnavassdragets nedbørfelt ble i 2022 2,1 TWh, eller 2 100 mill. kWh.

Fisk

Vassdragsregulering er i seg selv en lite miljøskadelig virksomhet, men kan bidra til uheldige virkninger for fisk og fiske. Fiskeribiologiske undersøkelser, tiltak og evaluering av utsettinger videreføres i en ny avtale mellom regulantene og Statsforvalteren i Innlandet, under navnet Reguleringer og Fisk i Innlandet «REGFINN».

FBR er pålagt å sette ut ørret i regulerte vatn som avbøtende tiltak for skader og ulemper for allmenne interesser. Førstegenerasjon fisk leveres og settes ut av Fjellstyrene i Opplands Settefiskanlegg FOSA. FBR er a-jour med alle utsettingene. Utsettinger i 2022:

Magasin	Årsklasse	Stamme	Antall (normalstørrelse)
Steinbusjøen-Øyangen	2-somrig	Slidrefjord	2 500
Slidrefjord	2-somrig	Slidrefjord	4 500
Olevatn	2-årig	Øystre Slidre	2 000
Beito-Øyangen	2-somrig	Øystre Slidre	540
Helin	2-årig	Åbjøra	4 000
Flyvatn	2-årig	Åbjøra	10 000
Storevatn	2-somrig	Åbjøra	5 000
Tisleifjord	2-årig	Åbjøra	10 000
Bjonevatn	2-årig	Slidrefjord	1 100

Sikkerhet

Allmennhetens sikkerhet ivaretas ved løpende tilsyn, vedlikehold, skilting, merking og fysiske sperringer. Det annonseres også i lokalaviser om usikker is. Det var ingen spesielle utfordringer med is i vassdraget vinteren 2021-22.

8. Foretak som FBR er medlem/deltaker i

FBR er representert i Fjellstyrene i Opplands Settefiskanlegg FOSA SA sitt styre. FBR er medlem i Energi Norge, med 1 stemme.

9. Personale

FBR har ikke egne ansatte. Daglig leder leies inn fra Glitre Energi Produksjon AS.

Hønefoss 9. mars 2023



Gaute Skjelsvik
Styreleder



Lars Sjøteland
Styrets nestleder



Asmund Hasaas
Styremedlem



Birger Godal Holt
Styremedlem



Egil Skøien
Styremedlem



Erik Andersen
Styremedlem



Øyvind Eidsgård
Daglig leder

Resultatregnskap

Beløp i 1000 kr

	Note	2022	2021
Driftsinntekter			
Driftstilskudd fra medlemmene	2	24 681	24 619
Andre driftsinntekter	3	914	1 065
Sum driftsinntekter		25 596	25 685
Driftskostnader			
Lønnskostnader	5	17	15
Avskrivninger	7	1843	1 762
Andre driftskostnader	4	25 617	25 692
Sum driftskostnader		27 477	27 469
Driftsresultat		-1 882	-1 784
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter		39	23
Finanskostnader		0	0
Netto finansposter		38	23
Årets resultat		-1 843	-1 762
Overføringer			
Overført fra annen egenkapital		1 843	1 762

Balanse
Beløp i 1000 kr

	Note	31.12.2022	31.12.2021
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Reguleringsanlegg	7	72 817	15 291
Veganlegg	7	20 984	21 001
Driftsløsøre, inventar, utstyr	7	310	558
Varige driftsmidler		94 112	36 850
Anlegg under utførelse		0	56 882
Sum anleggsmidler	7	94 112	93 732
Omløpsmidler			
Kundefordringer		103	94
Andre kortsiktige fordringer	11	2 155	1 288
Bankinnskudd og kontanter	9	6 594	16 439
Sum omløpsmidler		8 852	17 820
SUM EIENDELER		102 963	111 552

Balanse

Beløp i 1000 kr

	Note	31.12.2022	31.12.2021
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Annen egenkapital	8	94 266	37 004
Sum egenkapital		94 266	37 004
Pensjonsforpliktelser	6	2 672	2 561
Avsetning for forpliktelser		2 672	2 561
Langsiktig gjeld			
Deponerte erstatninger	9	627	1 210
Anleggsinnskudd fra medlemmer		0	56 882
Annen langsiktig gjeld		627	58 092
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		2 968	5 554
Skyldig offentlige avgifter		0	694
Annen kortsiktig gjeld	10	2 430	7 649
Sum kortsiktig gjeld		5 398	13 896
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		102 963	111 552

Hønefoss 9. mars 2023

Gaute Skjelsvik

Gaute Skjelsvik
Styreleder

Lars Søfteland

Lars Søfteland
Styrets nestleder

Asmund Hasaas

Asmund Hasaas
Styremedlem

Birger Godal Holt

Birger Godal Holt
Styremedlem

Egil Skøien

Egil Skøien
Styremedlem

Erik Andersen

Erik Andersen
Styremedlem

Øyvind Eidsgård

Øyvind Eidsgård
Daglig leder

Kontantstrømoppstilling

Beløp i 1000 kr

	2022	2021
Likvider tilført/brukt på virksomheten		
Ordinært resultat før skattekostnad	-1 843	-1 762
Ordinære avskrivninger	1 143	1 762
Endringer i debitorer og kreditorer	-2 594	727
Endringer i andre tidsavgrensingsposter	-7 251	3 353
A: Netto likviditetsendring fra virksomheten	-9 845	4 080
Likvider tilført/brukt på investeringer		
Innbetalt ved salg av varige driftsmidler		
Utbetalinger ved kjøp/tilvirkning av varige driftsmidler	-2 224	-22 363
B: Netto likviditetsendring fra investeringer	-2 224	-22 363
Likvider tilført/brukt på finansiering		
Innbetalt anleggsmidler fra medlemmer	2 224	22 363
C: Netto likviditetsendring fra finansiering	2 224	22 363
A+B+C: Netto endringer i likvider gjennom året	-9 845	4 080
Likviditetsbeholdning 31. desember året før	16 439	12 359
Likviditetsbeholdning 31. desember i året	6 594	16 439

NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2022

Note 1 - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk for små foretak.

Driftsinntekter

Driftsinntekter består i hovedsak av driftstilskudd fra medlemmene.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Fordringer

Andre fordringer er oppført i balansen til pålydende.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets levetid dersom de har 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

Foreningen har en ytelsesbasert pensjonsordning som ikke er balanseført etter reglene for små foretak. Premiene kostnadsføres løpende. I tillegg har foreningen en avtale om førtidspensjon som er aktuarberegnet og forpliktelsen er balanseført. Se note 6.

Skatt

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering er ikke eget skattesubjekt. Det foretas brutto deltakerligning i samsvar med skatteloven § 10-40, 2. ledd.

Note 2 - Driftsinntekter

Beløp i 1000 kr

	2022	2021
Driftstilskudd fra medlemmer	24 681	24 619
Utlignet etter ordinært budsjett	25 355	26 075
Merforbruk/mindreforbruk	- 674	- 1 455
Sum driftsinntekter	24 681	24 619

Note 3 - Andre driftsinntekter

Beløp i 1000 kr

	2022	2021
Fallrettigheter Tisleifjord	714	930
Konsulenttjenester	119	78
Diverse inntekter	82	58
Sum andre driftsinntekter	914	1 065

Note 4 - Andre driftskostnader

Beløp i 1000 kr

	2022	2021
Vedlikehold, strøm, forsikring	8 719	6 953
Årlige erstatninger, erstatningskraft	5 137	4 105
Kjøp av vann	228	187
Innløsning årlige erstatninger*	147	321
Offentlig kontroll	637	3 881
Settefisk og fiskeundersøkelser	2 024	1 912
Konsulenter, revisjon	1 737	2 260
Innleie ledelse og administrasjon	3 772	3 618
Kjøp av adm. tjenester fra medlemmene	1 726	1 149
Kontor, husleie, IT, møter, kontingenter m.m.	1 485	1 306
Sum andre driftskostnader	25 612	25 692

*Foreningen har i 2022 innløst 12 årlige erstatninger ved engangserstatning til mottakerne. Innløsningen har skjedd med kapitaliseringsfaktor 25. Erstatningene gjelder hovedsakelig skader eller ulemper på jord, fiske, gjerdehold, båtdrag, isveier, vannforsyning og tømmerdrift. Foreningen har kostnadsført innløste erstatninger i sin helhet med 0,15 mill.kr.

Note 5 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser

Beløp i 1000 kr

Det er ingen ansatte i selskapet. Daglig leder er innleid fra Glitre Energi Produksjon AS. Øvrige administrative tjenester samt arbeidskraft til daglig drift leies inn fra samme selskap.

Det er utbetalt kr 15 000,- i styrehonorar til styrets leder.

Revisors honorar (1000 kr)	2022	2021
Lovpålagt revisjon	70	59

Note 6 – Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Beløp i 1000 kr

Foreningen er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Foreningens pensjonsordning oppfylder kravene etter denne loven.

Foreningen har ikke deltatt i den tidligere LO/NHO-ordningen som innebar at alle ansatte kunne velge å gå av med førtidspensjon fra og med 62 år, men har en avtale om at de ansatte skal få tilsvarende ordning som dekkes over drift. Forpliktelsen har vært beregnet på samme måte som LO/NHO-ordningen.

Foreningens førtidspensjons- forpliktelse pr 31.12.2022 er aktuarberegnet basert på prinsippene i den nye pensjonsordningen. Siden pensjonen skal dekkes over drift, må den føres som en forpliktelse i balansen. Det er lagt 50 % uttakstilbøyelighet til grunn for beregningen.

Pensjonskostnader	2022	2021
Årets pensjonsopptjening, service cost	112	-75
Rentekostnader	32	35
Periodisert arbeidsgiveravgift	20	-6
Utbetalt driftspensjon inkl. arbeidsgiveravgift	-	-
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	-14	-12
Netto pensjonskostnader	-150	-58

Usikrede forpliktelser	2022	2021
Opptjente pensjonsforpliktelser	2 243	2 156
Periodisert arbeidsgiveravgift	316	304
Ikke resultatført avvik	113	101
Forskuddsbetalt pensjon (netto pensjonsforpliktelser)	2 672	2 561

Økonomiske forutsetninger

Diskonteringsrente	3,00 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	0,00 %
Forventet lønnsregulering	3,50 %
Forventet G-regulering	3,25 %
Forventet pensjonsøkning	2,60 %

Note 7 – Varige driftsmidler *Beløp i 1000 kr*

	Regulerings- anlegg	Bolig, hytte, tomt	Veg- anlegg	Driftsløsøre, verktøy, inventar	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2022	138 021	326	20 826	6 770	56 882	222 825
Tilgang	-	-	-	-	2 224	2 224
Avgang	-	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.2022	138 021	326	20 826	6 770	59 106	225 048
Akk. Avskrivninger 1.1.2022	122 730	151	-	6 213	-	129 093
Akk. Avskrivninger 31.12.2022	124 310	167	-	6 460	-	130 936
Balanseført verdi 31.12.2022	13 712	159	20 826	310	59 106	94 112
Årets avskrivninger	1 580	16		247		1 843
Økonomisk levetid	50			10-25		
Avskrivningsplan	Lineær			Lineær		

Note 8 - Egenkapital

Beløp i 1000 kr

Egenkapital pr eier	2022	2021
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	14 297	14 549
Skagerak Kraft AS	62 377	16 907
Storbrofoss Kraftanlegg DA	2 183	678
Glitre Energi Produksjon AS	10 508	3 287
Embretsfosskraftverkene DA	1 678	521
Ringerikskraft Produksjon AS	2 604	813
Hellefoss Kraft AS	586	181
Elvang Kraftproduksjon AS	29	63
Kvitvella Electrisitetsverk AS	3	4
Sum egenkapital	94 266	37 004

Note 9 - Bankinnskudd, kontanter og lignende

Beløp i 1000 kr

Bankinnskudd, kontanter	5 967
Bundne midler	
Skattetrekkmidler	-
Bankinnskudd som gjelder deponerte erstatninger	627
Sum bundne midler	627
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende	6 594

Erstatninger som gjennom årene er tilkjent der grunneierrettighetene har vært omtvistet, er deponert i bank. Fra og med 2001 er disse tatt med som bankinnskudd samt som en tilsvarende gjeld i balansen. Renter på bankkontoene inntektsføres, mens en tilsvarende rentekostnad føres til utgift og øker gjelden.

Note 10 - Annen kortsiktig gjeld

Beløp i 1000 kr

	2022	2021
Avregning mot eierne - innkalling til investeringer	-	5 508
Avregning mot eierne - innkalling til drift	674	1 455
Avsatt for erstatninger Lykkja	1 212	610
Avsatt for driftssentraltjenester	450	-
Diverse kortsiktig gjeld	94	75
Skyldig merverdiavgift	-	694
Sum annen kortsiktig gjeld	2 430	8 342

Note 11 - Andre kortsiktige fordringer

Beløp i 1000 kr

	2022	2021
Avregning mot eierne - innkalling til investeringer	224	-
Til gode merverdiavgift	741	-
Fallrettighet Tisleifjord kraftverk	714	930
Forskuddsbetalte kostnader og diverse andre fordringer	396	312
Diverse kortsiktige fordringer	81	46
Sum andre fordringer	2 155	1 288

Note 12 - Oversikt over medlemmer pr. 31.12.2022

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering har pr. 31.12.2022 9 medlemmer som eier 20 reguleringsanlegg. Medlemmene har ulike eierandeler i de enkelte reguleringsanlegg. Beregning av eierandeler skjer på grunnlag av vedtektenes bestemmelser, sist stadfestet 19. august 2022. Stemmeandeler fordeles på medlemmene som angitt i punkt 1 i Styrets beretning til den ordinære generalforsamling 2022 side 4.

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til årsmøtet i Foreningen Til Bægnavassdragets Regulering

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Foreningen Til Bægnavassdragets Regulering 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 foreningens finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dens 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 foreningen 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 årsrapporten 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

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 feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til foreningens 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 foreningen 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 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 foreningens 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 foreningens 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 foreningen 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.

Hønefoss, 14. mars 2023
ERNST & YOUNG AS

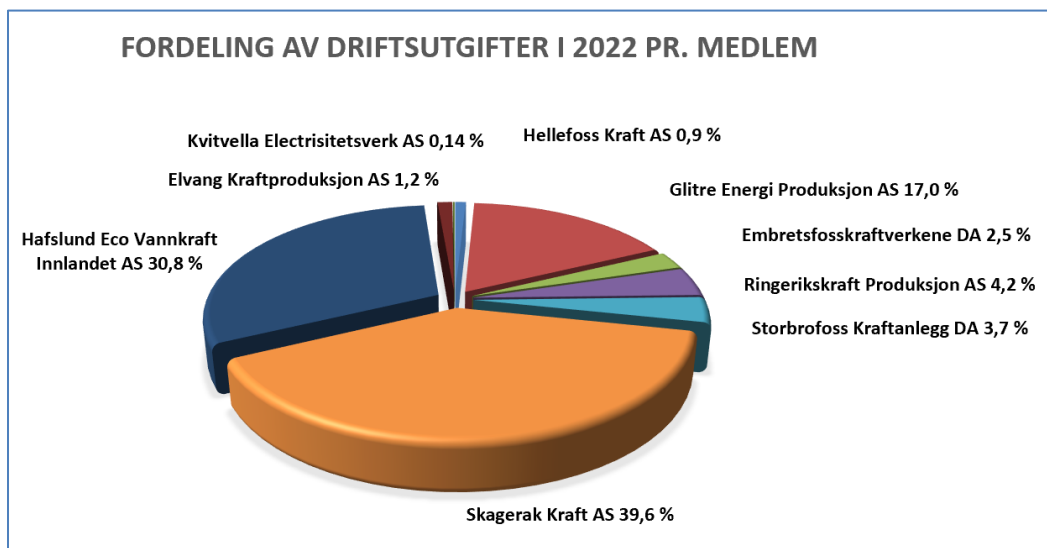
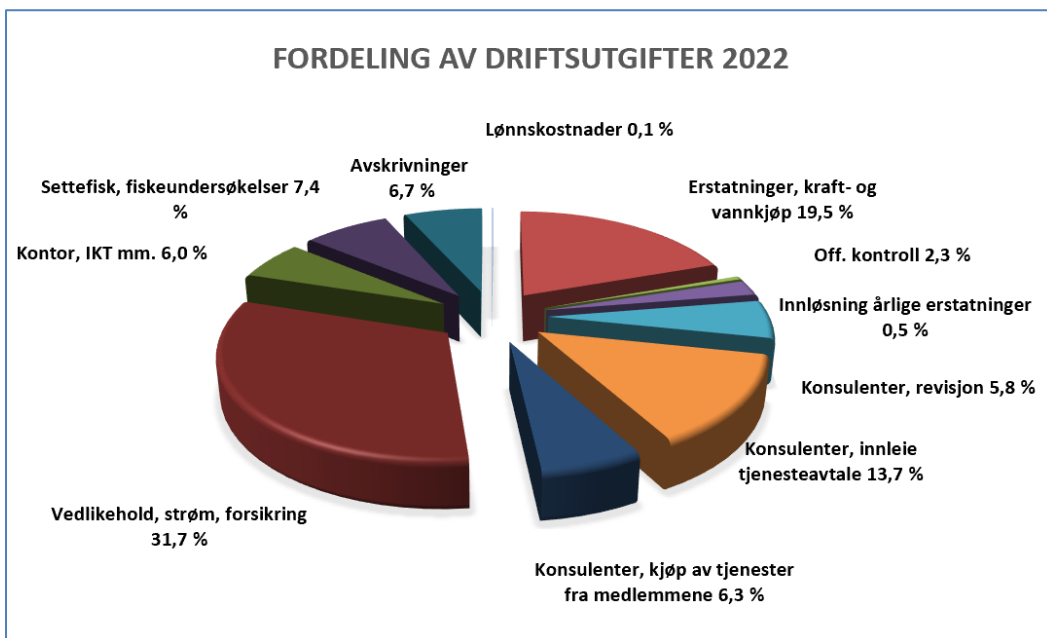
Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Thomas Karlsen
statsautorisert revisor

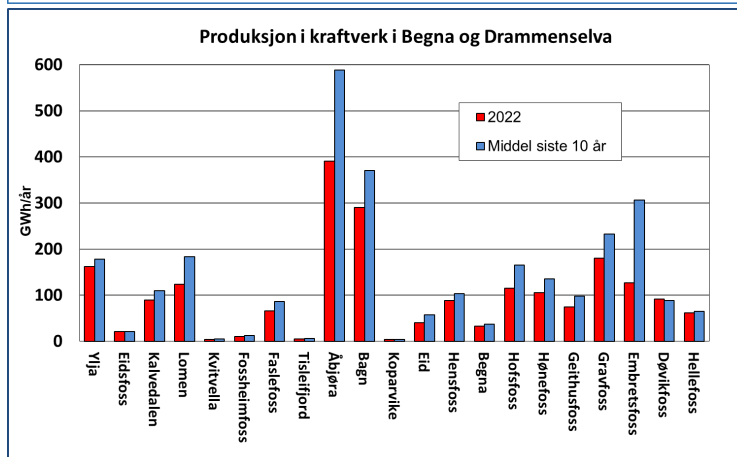
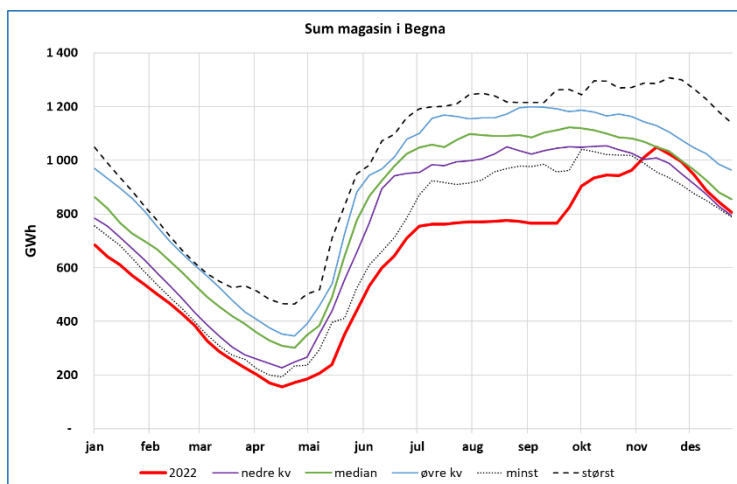
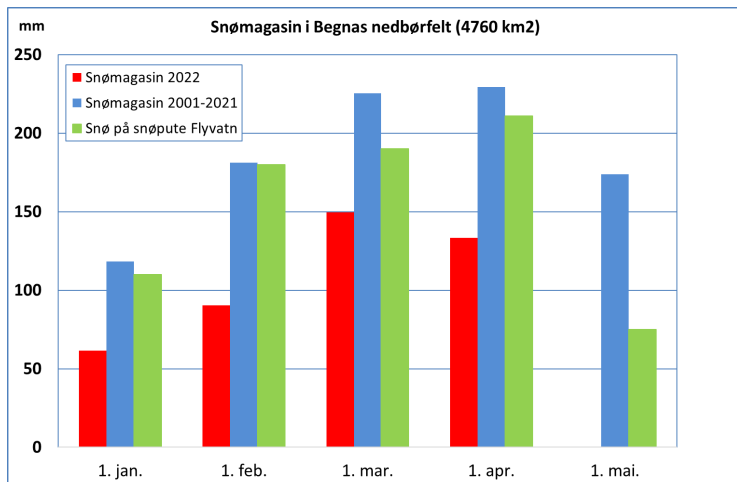
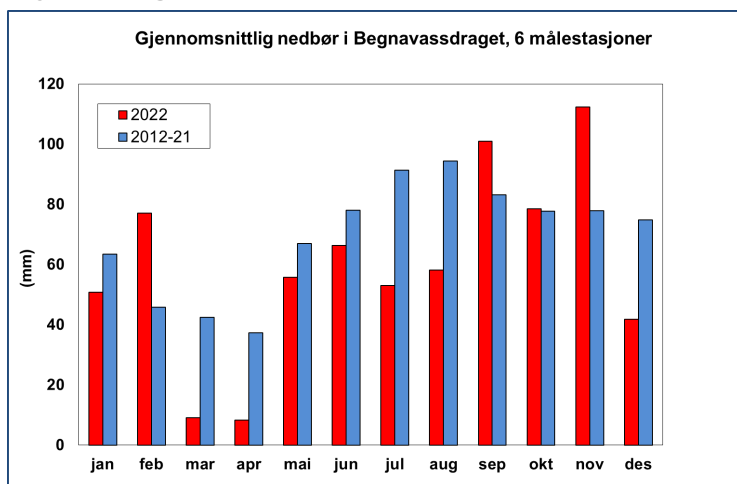
Fordeling av driftsutgifter i 2022

Regnskap 2022 pr. reguleringsområde

RESULTAT									
Tall i NOK 1000	Utrovatn	Ylja	Kalvedalen	Lomen	Faslefoss	Åbjøra	Bagn	Nedre Begna	Sum
Driftstilskudd fra medlemmene	691	3 032	4 812	183	5 279	8 547	1 688	1 121	25 355
Avregning mot medlemmene	228	-243	-25	-25	-983	474	-371	272	-673
Andre driftsinntekter	1	29	28	-	39	756	55	6	914
Sum driftsinntekter	920	2 818	4 815	158	4 334	9 778	1 372	1 400	25 596
Personalkostnader	14	1	1	-	0	1	0	0	17
Avskrivninger	-	686	16	732	244	138	-	28	1 843
Andre driftskostnader	929	2 821	4 818	158	4 333	9 785	1 372	1 400	25 617
Sum driftskostnader	943	3 507	4 835	890	4 578	9 924	1 372	1 428	27 477
Driftsresultat	-22	-690	-20	-732	-243	-146	-0	-28	-1 882
Finansinntekter	22	4	4	-	2	6	0	1	39
Finanskostnader	0	0	0	-	0	0	0	0	0
Netto finansposter	22	4	4	-	2	6	0	1	38
ÅRETS RESULTAT	-0	-686	-16	-732	-244	-138	0	-28	-1 843
Disponering	-0	-686	-16	-732	-244	-138	0	-28	-1 843



Hydrologiske forhold i 2022



Nedbør

Ved FBRs målestasjoner ble det i 2022 målt 558 mm nedbør i gjennomsnitt. Det er 82 % av siste 10 års middel. Mars og april var uvanlig nedbørfattige, da det i hele området falt mindre enn 10 mm nedbør i gjennomsnitt. Også under sommermånedene falt det mindre nedbør, med ca. 70 % av normalen.

Snø

Det var vesentlig mindre snø enn normalt gjennom hele vinteren. I mai var det for det meste ikke snøskuterføre i fjellet, og det ble ikke målt snødybde og vekt.

Tilsig

Tilsiget fra hele nedbørfeltet var i 2022 ca. 73% av årsnormalen.

Magasin

Fram til medio november var magasinutfyllingen vesentlig lavere enn normalt. Det var særlig uvanlig i perioden juni-september. Bra med nedbør på høsten, kombinert med lite produksjon, førte fyllingsgraden opp på normalt nivå.

Kraftproduksjon

Samlet kraftproduksjon i medlemsverkene ble 2,1 TWh. Lavt tilsig medførte at årsproduksjonen ble 75 % av middelet for foregående 10 år.



Flyvatn. 23. mars. Reparasjon av innløpet til tappekulverten
Foto: Øyvind Eidsgård



Fleinsendin. 24. juni. Bru over Buraåni
Foto: Øyvind Eidsgård



Grønnsenn i Tisleia. 20. oktober.
Henting av rogn til produksjon av settefisk
hos FOSA. Thomas Bjørnerud stryker
gyteklar ørret.
Foto: Øyvind Eidsgård



Lav vannstand i Tisleifjorden 23. juni.
Foto: Øyvind Eidsgård



Lav vannstand i Olevatn 24. juni
Foto: Øyvind Eidsgård



Lav vannføring i Storeelva ved Hønefoss 22. august. Gammelt synketømmer dukker opp.
Foto: Øyvind Eidsgård



Befaring til anlegget ved Olevatn 1952
Foto: FBR