



**FORENINGEN TIL
BÆGNAVASSDRAGETS
REGULERING**



ÅRSRAPPORT 2021



Forside: Avløpskanal Flyvatn 2. desember 2021
Foto: Ingvar Sletten

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering

114. driftsår

ÅRSRAPPORT 2021

Innhold

| | |
|--|-------|
| Innholdsfortegnelse | 2 |
| Daglig leders kommentar..... | 3 |
| Styrets årsberetning for 2021..... | 4-8 |
| Regnskap for 2021: | |
| Resultatregnskap | 9 |
| Balanse..... | 10-11 |
| Kontantstrømoppstilling | 12 |
| Noter..... | 13-17 |
| Revisors beretning for regnskapet 2021..... | 18-19 |
| Driftsutgifter, hydrologiske forhold, foto | 20-24 |

Daglig leders kommentar

Hydrologisk var 2021 et gjennomsnittsår. I en periode i januar -februar fikk vi imidlertid en påminnelse om at de strenge vintrene på ingen måte er historie. Langvarig kulde medførte mer utfordringer med bunnis, høy vannstand og isgang i Tisleia og Begna enn det har vært på flere år. Det oppsto ikke vesentlige skader, men campingplasser ved elvene viste seg igjen å være utsatt.

Rehabilitering av Flyvatn-dammen er fullført i 2021 etter 2 års byggetid. Prosjektet er gjennomført innenfor vedtatt ramme og uten alvorlige hendelser. Jeg nyter sjansen til her å rette takk for solid innsats til bygge- og prosjektledelse, rådgivere, entreprenør og øvrige samarbeidspartnere.

Revisjon av konsesjonsvilkår for Samsjøen og Vestre Bjonevatn ble ferdigbehandlet i OED, og avgjørelse forelå ved Kgl. Res. av 16. april 2021. Krav om revisjon ble fremmet av Ringerike kommune i 2014, etter påtrykk fra hytteforeningene ved Samsjøen. Revidert manøvreringsreglement har ingen nye restriksjoner, men det er fastsatt minstevannføring, i tråd med FBRs eget forslag og lang etablert praksis.

En rekke politiske beslutninger, som avvikling av tysk kjerne- og kullkraft, satsning på sol- og vind, utenlandskabler, flaskehals i sentralnett, og i særlig grad i kombinasjon med høye priser og usikkerhet om leveranser av gass fra Russland til Europa, bidro til at kraftprisene steg til uante høyder på slutten av 2021, og videre inn i 2022.

Når denne kommentaren skrives, raser en full invasjonskrig i Europa. Følgene er uoversiktlige, men det er grunn til å tro at de blir langvarige, ikke minst på energiområdet. Gassleveranser fra Russland kan bli brukt pressmiddel i krigen i Ukraina, med svært høye kraftpriser som resultat. Viktigere enn noen gang, er det derfor at Norge står støtt sammen med EU og resten av det frie Europa, ikke minst som en pålitelig energipartner.

Hønefoss 28. mars 2022

Øyvind Eidsgård
Daglig leder FBR

STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2021

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 2008, og stadfestet av Olje- og energidepartementet 11. november 2008.

Pr. 31.12.2021 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 % | |
| Hofsfoss | 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 (Ylja) | 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 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 Electricitetssv. AS | - | - | - | - | - | - | - | - | 6,3 | - | | | | | |
| Storbrofoss 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 | - | - |
| Elvang 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 2021:

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

Styret har avholdt 4 styremøter og 1 ordinær generalforsamling, og behandlet 53 saker. Grunnet koronasituasjonen ble møtene i mars og i mai avholdt via Teams.

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 Innlandet AS, Skagerak Kraft AS og Glitre Energi Produksjon AS om operative tjenester, vedlikehold tilsyn, beredskap, fjernstyring mv.

I 2021 utgjorde kjøp av tjenester til operativ drift og vedlikehold fra medlemsbedriftene ca. 6200 timer, eller ca. 3,5 årsverk.

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

Driften av reguleringsanleggene har forløpt normalt i 2021. Det er gjennomført rutinemessig løpende vedlikehold, kontroller, feilretting og tilsyn. Koronasituasjonen har lagt begrensninger på å avholde fysiske møter, men har ellers hatt liten negativ innflytelse på FBRs drift.

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

4. Regnskap for 2021

De totale driftskostnader har vært 27,5 mill.kr, de totale driftsinntekter har vært 25,7 mill.kr. Netto finansinntekt har vært 0,03 mill.kr. Dette gir 1,8 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)

Ansatte i FBRs medlemsbedrifter og som leverer tjenester til FBR, er omfattet av de respektive selskap sine HMS-system. Det er ikke rapportert om uhell med sykefravær som følge av tjenesteleveransene. Rehabilitering av dam Flyvatn har pågått i 2021. Det har ikke vært alvorlige avvik knyttet til sikkerhet og miljø for arbeidene, som ble ferdigstilt i november.

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 2021 ikke forårsaket skadelig utslipp som kunne ha påvirket det ytre miljø i noen del av Begnavassdraget.

Reviderte konsesjonsvilkår for Åbjøravassdraget ble vedtatt ved Kongelig resolusjon 2021 januar 2021. Reviderte konsesjonsvilkår for Samsjøen og Bjonevatn ble vedtatt ved Kongelig resolusjon 16. april 2021. Revisjon av konsesjonsvilkår for Aurdalsfjord er til behandling i NVE.

I forbindelse prøvekjøring i Faslefoss kraftverk ga NVE tillatelse til å fravike manøvreringsreglement for Strandefjord i to dager i mai. I Tisleia oppsto 4. mai et kortvarig avvik fra krav til minstevannslipp. Det har ellers ikke vært avvik fra manøvreringsreglement i 2021.

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 2021 2,91 TWh, eller 2910 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, har i en årrekke blitt ivaretatt gjennom prosjektet «Bedre bruk av fiskeressursene i regulerte vassdrag i Oppland». Dette samarbeidet mellom regulantene og Fylkesmannen i Oppland, er vedtatt videreført i en ny avtale fra 2022 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 2021:

| Magasin | årsklasse | stamme | Antall (normalstørrelse) |
|----------------------|-----------|---------------|--------------------------|
| Steinbusjøen-Øyangen | 2-somrig | Slidrefjord | 2 600 |
| Slidrefjord | 2-somrig | Slidrefjord | 4 500 |
| Olevatn | 2-årig | Øystre Slidre | 1 900 |
| Beito-Øyangen | 2-somrig | Øystre Slidre | 540 |
| Helin | 2-årig | Åbjøra | 2 150 |
| Flyvatn | 2-årig | Åbjøra | 10 000 |
| Storevatn | 2-somrig | Åbjøra | 5 000 |
| Tisleifjord | 2-årig | Åbjøra | 10 000 |
| Bjonevatn | 2-årig | Slidrefjord | 1 200 |

Sikkerhet

Allmennhetens sikkerhet ivaretas ved løpende tilsyn, vedlikehold, skilting, merking og fysiske sperringer. Det annonseres også i lokalaviser om usikker is.

I januar-februar var det langvarig sterk kulde, og det ble utfordringer med isdannelse og høy vannstand i Tisleia og Begna. Statsforvalteren ga tillatelse til å sprengte is når andre tiltak ikke kunne avverge eventuelle materielle skader, og det ble sprengt is 2 ganger i Tisleia, og 3 i Begna. Regulant og kraftverkseier gjennomgikk hendelsene i etterkant. Inspeksjoner og tilpasning av produksjon under langvarig sterk kulde, gis ytterligere aktsomhet når vanskeligheter med is i elvene kan forventes.

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.

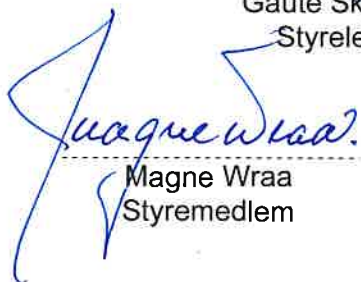
Hønefoss 28. mars 2022



Gaute Skjelsvik
Styreleder



Lars Søfteland
Styrets nestleder



Magne Wraa
Styremedlem



Birger Godal Holt
Styremedlem



Egil Skøyen
Styremedlem



Erik Andersen
Styremedlem



Øyvind Eidsgård
Daglig leder

Resultatregnskap

Beløp i 1000 kr

| | Note | 2021 | 2020 |
|---|------|---------------|---------------|
| Driftsinntekter | | | |
| Driftstilskudd fra medlemmene | 2 | 24 619 | 27 290 |
| Andre driftsinntekter | 3 | 1 065 | 253 |
| Sum driftsinntekter | | 25 685 | 27 543 |
| Driftskostnader | | | |
| Lønnskostnader | 5 | 15 | 824 |
| Avskrivninger | 7 | 1 762 | 1 779 |
| Andre driftskostnader | 4 | 25 692 | 26 769 |
| Sum driftskostnader | | 27 469 | 29 371 |
| Driftsresultat | | -1 784 | -1 828 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | |
| Finansinntekter | | 23 | 53 |
| Finanskostnader | | 0 | -4 |
| Netto finansposter | | 23 | 49 |
| Årets resultat | | -1 762 | -1 779 |
| Overføringer | | | |
| Overført fra annen egenkapital | | 1 762 | 1 779 |

Balanse
Beløp i 1000 kr

| | Note | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|--------------------------------|-------------|-------------------|-------------------|
| EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Reguleringsanlegg | 7 | 15 291 | 16 773 |
| Veganlegg | 7 | 21 001 | 21 017 |
| Driftsløsøre, inventar, utstyr | 7 | 558 | 822 |
| Varige driftsmidler | | 36 850 | 38 611 |
| Anlegg under utførelse | | 56 882 | 34 519 |
| Sum anleggsmidler | 7 | 93 732 | 73 130 |
| Omløpsmidler | | | |
| Kundefordringer | | 94 | 0 |
| Andre kortsiktige fordringer | 11 | 1 288 | 2 435 |
| Bankinnskudd og kontanter | 9 | 16 439 | 12 359 |
| Sum omløpsmidler | | 17 820 | 14 794 |
| SUM EIENDELER | | 111 552 | 87 924 |

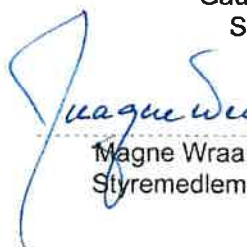
Balanse
Beløp i 1000 kr

| | Note | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|------------------------------------|------|----------------|---------------|
| EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Egenkapital | | | |
| Annen egenkapital | 8 | 37 004 | 38 766 |
| Sum egenkapital | | 37 004 | 38 766 |
| | | | |
| Pensjonsforpliktelser | 6 | 2 561 | 3 002 |
| Avsetning for forpliktelser | | 2 561 | 3 002 |
| | | | |
| Langsiktig gjeld | | | |
| Deponerte erstatninger | 9 | 1 210 | 1 183 |
| Anleggsinnskudd fra medlemmer | | 56 882 | 34 519 |
| Annen langsiktig gjeld | | 58 092 | 35 702 |
| | | | |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | | 5 554 | 4 733 |
| Skyldig offentlige avgifter | | 694 | 8 |
| Annen kortsiktig gjeld | 10 | 7 649 | 5 714 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 13 896 | 10 455 |
| | | | |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 111 552 | 87 924 |

Hønefoss 28. mars 2022


Gaute Skjelsvik
Styreleder


Lars Søfteland
Styrets nestleder


Magne Wraa
Styremedlem


Birger Godal Holt
Styremedlem


Egil Skøfen
Styremedlem


Erik Andersen
Styremedlem


Øyvind Eidsgård
Daglig leder

Kontantstrømoppstilling

Beløp i 1000 kr

| | 2021 | 2020 |
|--|----------------|----------------|
| Likvider tilført/brukt på virksomheten | | |
| Ordinært resultat før skattekostnad | -1 762 | -1 779 |
| Ordinære avskrivninger | 1 762 | 1 779 |
| Endringer i debitorer og kreditorer | 727 | -398 |
| Endringer i andre tidsavgrensingsposter | 3 353 | 854 |
| A: Netto likviditetsendring fra virksomheten | 4 080 | 456 |
| Likvider tilført/brukt på investeringer | | |
| Innbetalt ved salg av varige driftsmidler | | |
| Utbetalinger ved kjøp/tilvirkning av varige driftsmidler | -22 363 | -27 590 |
| B: Netto likviditetsendring fra investeringer | -22 363 | -27 590 |
| Likvider tilført/brukt på finansiering | | |
| Innbetalt anleggsinnskudd fra medlemmer | 22 363 | 27 590 |
| C: Netto likviditetsendring fra finansiering | 22 363 | 27 590 |
| A+B+C: Netto endringer i likvider gjennom året | 4 080 | 456 |
| Likviditetsbeholdning 31.desember året før | 12 359 | 11 903 |
| Likviditetsbeholdning 31.desember i året | 16 439 | 12 359 |

NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2021

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

| | 2021 | 2020 |
|----------------------------------|---------------|---------------|
| Driftstilskudd fra medlemmer | 24 619 | 27 290 |
| Utlignet etter ordinært budsjett | 26 075 | 29 432 |
| Merforbruk/mindreforbruk | - 1 455 | - 2 141 |
| Sum driftsinntekter | 24 619 | 27 290 |

Note 3 - Andre driftsinntekter

Beløp i 1000 kr

| | 2021 | 2020 |
|----------------------------------|--------------|------------|
| Fallrettigheter Tisleifjord | 930 | 109 |
| Konsulenttjenester | 78 | 99 |
| Diverse inntekter | 58 | 46 |
| Sum andre driftsinntekter | 1 065 | 253 |

Note 4 - Andre driftskostnader

Beløp i 1000 kr

| | 2021 | 2020 |
|---|---------------|---------------|
| Vedlikehold, strøm, forsikring | 6 953 | 9 438 |
| Årlige erstatninger, erstatningskraft | 4 105 | 3 890 |
| Kjøp av vann | 187 | 225 |
| Innløsning årlige erstatninger* | 321 | 4 231 |
| Offentlig kontroll | 3 881 | 663 |
| Settefisk og fiskeundersøkelser | 1 912 | 1 820 |
| Konsulenter, revisjon** | 2 260 | 1 004 |
| Innleie ledelse og administrasjon** | 3 618 | 3 726 |
| Kjøp av adm. tjenester fra medlemmene** | 1 149 | 1 259 |
| Kontor, husleie, IT, møter, kontingenter m.m. | 1 306 | 1 314 |
| Sum andre driftskostnader | 25 692 | 26 769 |

*Foreningen har i 2021 innløst 3 årlige erstatninger til 2 mottakere av tidligere årlige erstatninger, til engangserstatning. Innløsningen har skjedd etter overenskomst med mottaker, og 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 0,32 mill.kr.

** Foreningen har fra 2021 splittet ut innleie ledelse og administrasjon og kjøp av administrative tjenester fra medlemmene, etter ønske fra styret. For å ha et godt sammenligningsgrunnlag med fjorårets tall, har man valgt å splitte dette ut for 2020 også. Dette ble vist under linjen for tjenester, revisjon i fjorårets regnskap.

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 12 000,- i styrehonorar til styrets leder.

| Revisors honorar (1000 kr) | 2021 | 2020 |
|----------------------------|------|------|
| Lovpålagt revisjon | 59 | 57 |

Note 6 – Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Beløp i 1000 kr

Foreningen er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. 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 31.12.2021 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 | 2021 | 2020 |
|---|-------------|-------------|
| Årets pensjonsopptjening, service cost | -75 | 96 |
| Rentekostnader | 35 | 50 |
| Periodisert arbeidsgiveravgift | -6 | 21 |
| Utbetalt driftspensjon inkl. arbeidsgiveravgift | - | - |
| Resultatført aktuarielt tap/(gevinst) | -12 | -55 |
| Netto pensjonskostnader | -58 | 112 |

| Usikrede forpliktelser | 2021 | 2020 |
|--|--------------|--------------|
| Opptjente pensjonsforpliktelser | 2 156 | 2 243 |
| Periodisert arbeidsgiveravgift | 304 | 316 |
| Ikke resultatført avvik | 101 | 442 |
| Forskuddsbetalt pensjon (netto pensjonsforpliktelser) | 2 561 | 3 002 |

Økonomiske forutsetninger

| | |
|--|--------|
| Diskonteringsrente | 1,90 % |
| Forventet avkastning på pensjonsmidler | 3,10 % |
| Forventet lønnsregulering | 2,75 % |
| Forventet G-regulering | 2,50 % |
| Forventet pensjonsøkning | 2,50 % |

Note 7 – Varige driftsmidler *Beløp i 1000 kr*

| | Regulerings- anlegg | Bolig, hytte, tomt | Veg- anlegg | Driftsløsøre, verktøy, inventar | Anlegg under utførelse | Totalt |
|-------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|------------------------|--|---------------------------------------|----------------|
| Anskaffelseskost 1.1.2021 | 138 021 | 326 | 20 826 | 6 770 | 34 519 | 200 461 |
| Tilgang | - | - | - | - | 22 363 | 22 363 |
| Avgang | - | - | - | - | - | - |
| Anskaffelseskost 31.12.2021 | 138 021 | 326 | 20 826 | 6 770 | 56 882 | 222 825 |
| Akk. Avskrivninger 1.1.2021 | 121 249 | 134 | - | 5 948 | - | 127 331 |
| Akk. Avskrivninger 31.12.2021 | 122 730 | 151 | - | 6 213 | - | 129 093 |
| Balanseført verdi 31.12.2021 | 15 291 | 175 | 20 826 | 558 | 56 882 | 93 732 |
| Årets avskrivninger | 1 481 | 16 | - | 264 | - | 1 762 |
| Økonomisk levetid | 50 | | | 10-25 | | |
| Avskrivningsplan | Lineær | | | Lineær | | |

Note 8 - Egenkapital

Beløp i 1000 kr

| Egenkapital pr eier | 2021 | 2020 |
|-------------------------------------|---------------|---------------|
| Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS | 14 549 | 15 877 |
| Skagerak Kraft AS | 16 907 | 17 051 |
| Storbrofoss Kraftanlegg DA | 678 | 707 |
| Glitre Energi Produksjon AS | 3 287 | 3 443 |
| Embretsfosskraftverkene DA | 521 | 544 |
| Ringerikskraft Produksjon AS | 813 | 851 |
| Hellefoss Kraft AS | 181 | 190 |
| Elvang Kraftproduksjon AS | 63 | 98 |
| Kvitvella Electrisitetsverk AS | 4 | 6 |
| Sum egenkapital | 37 004 | 38 766 |

Note 9 - Bankinnskudd, kontanter og lignende

| | |
|--|---------------|
| Bankinnskudd, kontanter | 15 229 |
| Bundne midler | |
| Skattetrekkmidler | - |
| Bankinnskudd vedrørende deponerte erstatninger | 1 210 |
| Sum bundne midler | 1 210 |
| Sum bankinnskudd, kontanter og lignende | 16 439 |

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

| | 2021 | 2020 |
|---|--------------|--------------|
| Avregning mot eierne - innkalling til investeringer | 5 508 | 2 530 |
| Avregning mot eierne - innkalling til drift | 1 455 | 1 418 |
| Avsatt for påløpte kostnader Flyvatn | - | 729 |
| Avsatt for sluttoppgjør Bjelkestengsel Fasle | - | 1 007 |
| Avsatt for erstatninger Lykkja | 610 | |
| Diverse kortsiktig gjeld | 75 | 30 |
| Skyldig merverdiavgift | 694 | - |
| Sum annen kortsiktig gjeld | 8 342 | 5 714 |

Note 11 - Andre kortsiktige fordringer

Beløp i 1000 kr

| | 2021 | 2020 |
|--|--------------|--------------|
| Til gode merverdiavgift | - | 1 871 |
| Fallrettighet Tisleifjord kraftverk | 930 | 109 |
| Forskuddsbetalte kostnader og diverse andre fordringer | 312 | 455 |
| Diverse kortsiktige fordringer | 46 | |
| Sum andre fordringer | 1 288 | 2 435 |

Note 12 - Oversikt over medlemmer pr. 31.12.2021

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering har pr. 31.12.2021 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 11. november 2008, og seinere endringer godkjent i generalforsamling. Stemmeandeler fordeles på medlemmene som angitt i punkt 1 i Styrets beretning til den ordinære generalforsamling 2021 side 4.

Note 13 – Covid 19

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. Ledelsen i dette selskapet følger løpende utviklingen av Covid-19 viruset og dets påvirkning i foreningen. Det gjennomføres en rekke aktiviteter for å kunne iverksette tiltak og minimere effekten dette vil kunne ha i foreningen. På tidspunkt for avleggelse av regnskapet for 2021 har selskapet ikke opplevd vesentlige negative effekter av virkningene av pandemien. Styret utelukker allikevel ikke at Covid-19 kan få en negativ effekt som vil innvirke på gjennomføringen av foreningens aktiviteter. Slik styret vurderer situasjonen i dag vil foreningen være i stand til å imøtekomme sine framtidige forpliktelser.

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 2021, 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 2021 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

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. 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 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 om årsregnskapet og årsberetningen. 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, 5. april 2021
ERNST & YOUNG AS

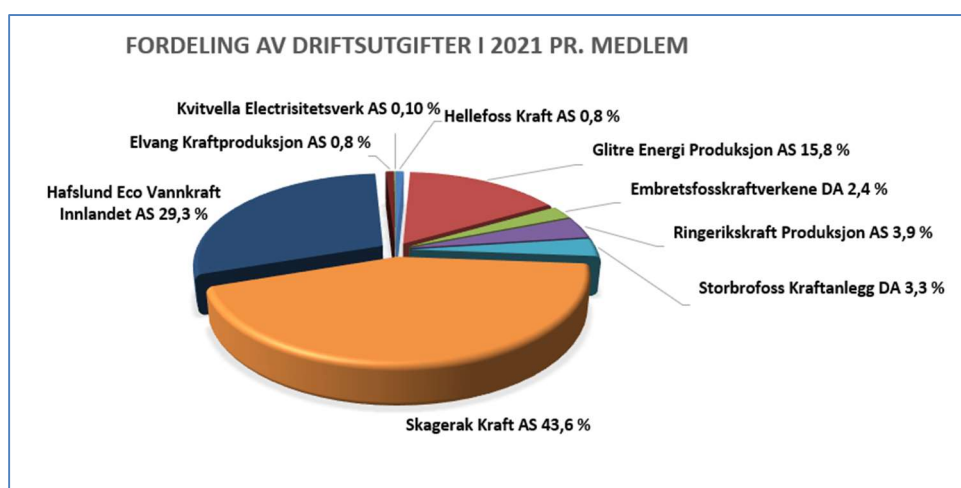
Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Thomas Karlsen
statsautorisert revisor

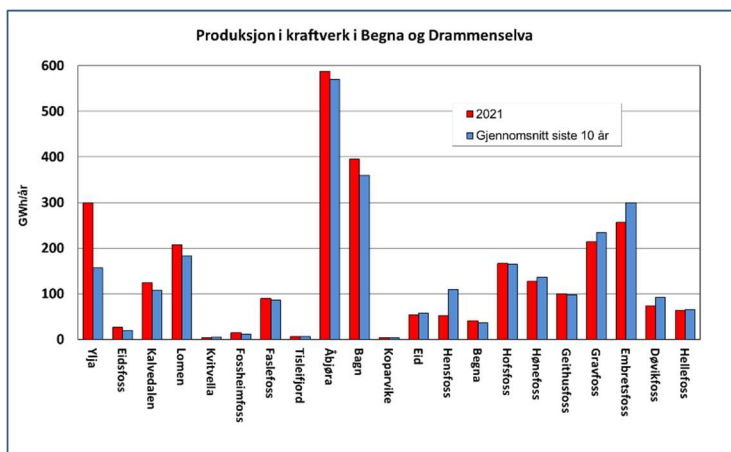
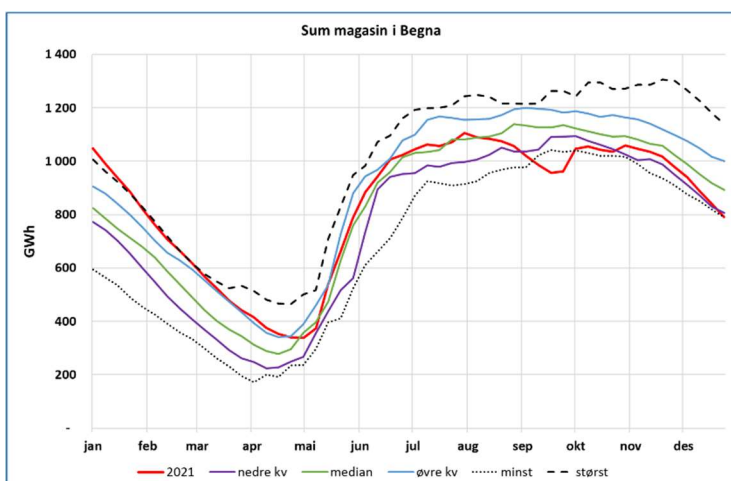
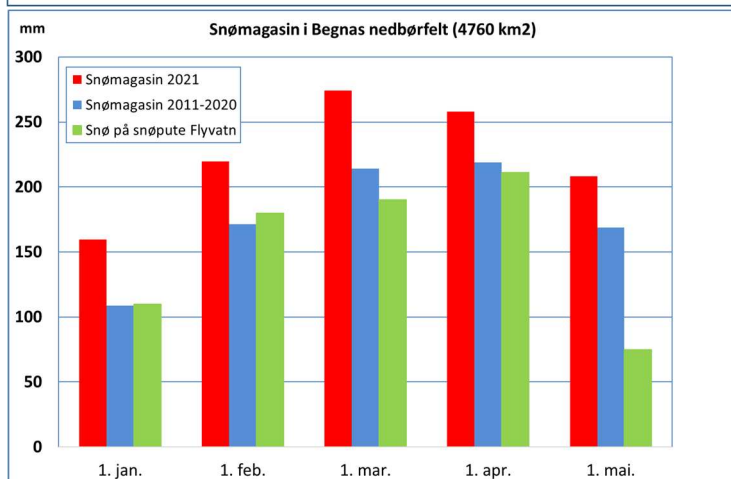
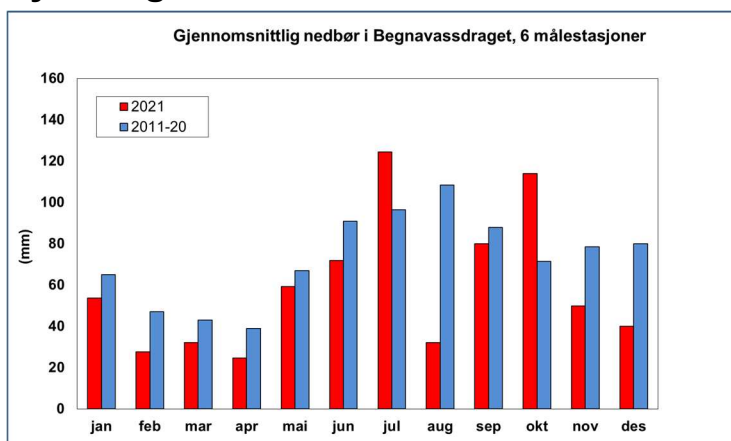
Fordeling av driftsutgifter i 2021

Regnskap 2021 pr. reguleringsområde (1000 kr)

| RESULTAT | | | | | | | | | |
|-------------------------------|------------|--------------|--------------|-------------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|
| Tall i NOK 1000 | Utrovatn | Ylja | Kalvedalen | Lomen | Faslefoss | Åbjøra | Bagn | Nedre Begna | Sum |
| Driftstilskudd fra medlemmene | 559 | 2 633 | 3 366 | 96 | 4 562 | 11 921 | 1 638 | 1 300 | 26 075 |
| Avregning mot medlemmene | -272 | 259 | 656 | -3 | -496 | -914 | -651 | -34 | -1 455 |
| Andre driftsinntekter | 1 | 20 | 18 | - | 34 | 958 | 27 | 8 | 1 065 |
| Sum driftsinntekter | 288 | 2 912 | 4 040 | 93 | 4 099 | 11 965 | 1 013 | 1 274 | 25 685 |
| Personalkostnader | 14 | 0 | 0 | - | 0 | 1 | 0 | 0 | 15 |
| Avskrivninger | - | 686 | 20 | 740 | 249 | 39 | - | 28 | 1 762 |
| Andre driftskostnader | 275 | 2 917 | 4 045 | 93 | 4 102 | 11 972 | 1 013 | 1 275 | 25 692 |
| Sum driftskostnader | 288 | 3 603 | 4 065 | 833 | 4 352 | 12 012 | 1 013 | 1 303 | 27 469 |
| Driftsresultat | -0 | -691 | -25 | -740 | -252 | -47 | -0 | -29 | -1 784 |
| Finansinntekter | 0 | 5 | 5 | - | 3 | 8 | 0 | 1 | 23 |
| Finanskostnader | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Netto finansposter | 0 | 5 | 5 | - | 3 | 8 | 0 | 1 | 22 |
| ÅRETS RESULTAT | -0 | -686 | -20 | -740 | -249 | -39 | -0 | -28 | -1 762 |
| Disponering | -0 | -686 | -20 | -740 | -249 | -39 | -0 | -28 | -1 762 |



Hydrologiske forhold i 2021



Nedbør

Ved FBRs målestasjoner ble det i 2021 målt 709 mm nedbør i gjennomsnitt. Det er 160 mm mindre enn siste 10 års middel. Unntatt i juli og oktober, kom det mindre nedbør enn normalt. August, som ofte kan være «våt», var særlig nedbørfattig.

Hhv. størst og minst månedsnedbør ble målt ved Flyvatn med 175 mm i juli, og ved Sperillen med 12 mm i august.

Snø

Fra januar og ut vinteren var snømagasinet noe større enn normalen for foregående 10 år.

Tilsg

Gjennomsnittlig årstilsg i 2021 var 88 m³/s. Det er noe mindre enn normalen.

Magasin

Ved inngangen til 2021 var energiinnholdet i magasinene ca. 1050 GWh, ved tappesesesongens slutt ca. 340 GWh, og ved årets utgang ca. 790 GWh.

Kraftproduksjon

Samlet kraftproduksjon i medlemsverkene var i 2021 2,9 TWh. Det er ca. 100 GWh mer enn gjennomsnitt av foregående 10 års produksjon, og svarer til strømforbruket i 116 000 eneboliger.



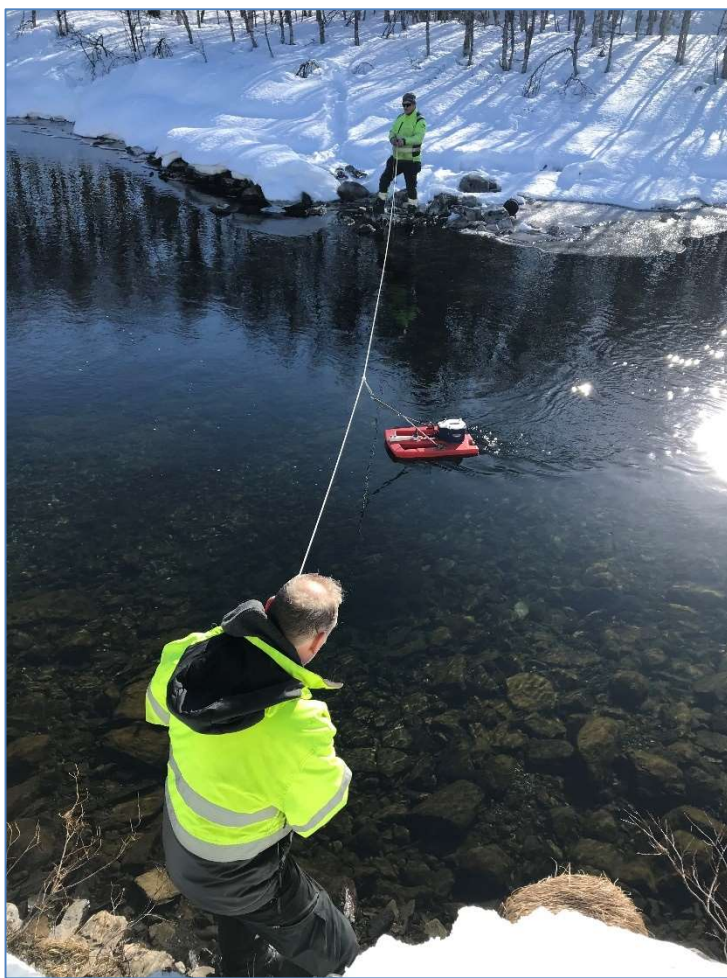
Fleinsendin.
Bru over Sleipa under
reparasjon.
Foto: Øyvind Eidsgård



Fleinsendin.
Bru over Sleipa ferdig.
Foto: Øyvind Eidsgård



Bløytjern.
Tetting av en brysom
lekkasje.
Foto: Steinar Myreng



Målinger for minstevannføring.

Øverst fra Flyvatn:

Med ryggen til, Kai Fjeldstad (Hydrateam). På andre siden Jørn Bratvold (Skagerak Kraft)

Nederst fra Samsjøen: Kai Fjeldstad (Hydrateam)

Foto: Øyvind Eidsgård

Flyvatn.
Ferdigbefaring
Anders Espeseth
(Sanne Hauglid)
Torgeir Johnson
(Norconsult)
Claus Rikartsen
(Norconsult)
Vidar Gullaug (Norconsult)
Frans Kroon (Kroon Maskin)
Ingvar Sletten
(Hafslund Eco)
Foto: Øyvind Eidsgård

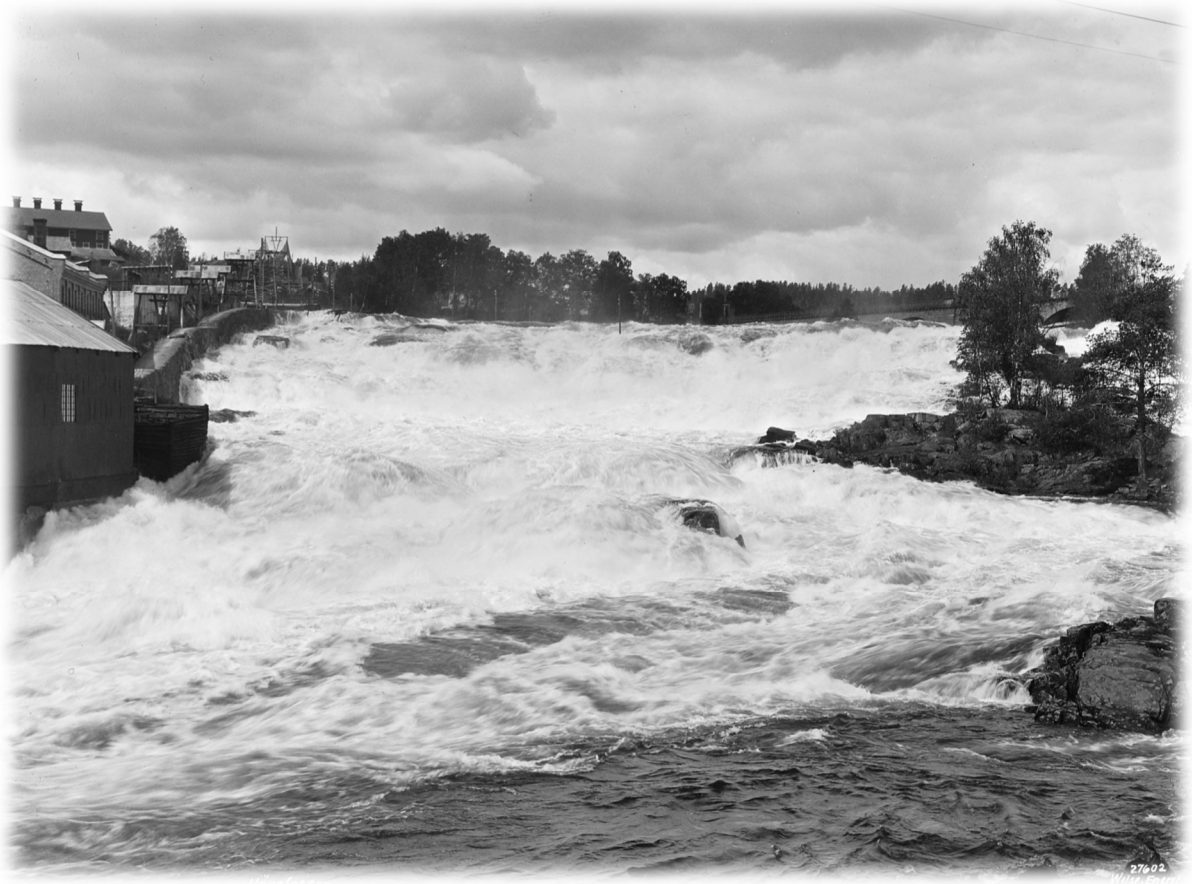


Flyvatn.
Ferdig Overløpsdam
Foto: Øyvind Eidsgård



Flyvatn.
Nedstrøms dam ved
tappekulvert
Foto: Øyvind Eidsgård





Hønefossen 1925.
Foto: Wilse (Nasjonalbiblioteket)

www.begna.no