





Forside: Fra Tisleidammen 15. desember 2025
Foto: Arne Fuglien

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering

118. driftsår

ÅRSRAPPORT 2025

Innhold

Innholdsfortegnelse	2
Daglig leders kommentar	3
Styrets årsrapport for 2025	4-8
Regnskap for 2025	
Resultatregnskap	9
Balanse	10-11
Kontantstrømoppstilling	12
Noter	13-15
Revisors beretning for regnskapet 2025	16-17
Hydrologi, magasin og kraftproduksjon	18-19
Foto	20

Daglig leders kommentar

Tjenestekjøpsavtalene mellom FBR og med hhv. Hafslund Kraft, Skagerak Kraft og Å Energi Vannkraft har fungert vel et år.

Å fordele brukseierforeningens virksomhet på flere medlemsselskap slik det er gjort hos oss, er så vidt jeg er kjent med, nokså enestående. Modellen med tre tjenestekjøpsavtaler følger naturlig av FBRs eierstruktur. At medlemsselskapene er blant Norges største kraftselskap, med ressurser og kompetanse på alle for FBR relevante fagområder, og dessuten at de også deltar i flere andre reguleringsforeninger, styrker åpenbart FBR.

Avgjørende er også FBRs eieres vilje, evne og tillit til samarbeid for felleskapet.

Gjennomføringen av den krevende prosessen med overflytting og implementering av datasystemer og programvare fra Å Energi Vannkraft til Hafslund Kraft kan stå som et praktisk eksempel. Et annet er rehabilitering av Tisleidammen. Det store prosjektet som kom i gang i april, styres av Skagerak Kraft AS på FBRs vegne, mens f.eks. prosjektets regnskap føres av Hafslund Kraft AS. Arbeidene går etter planen og det meste av byggearbeidene ferdigstilles i løpet av 2026.

FBR har flere dam-rehabiliteringsprosjekt i årene som kommer. Det sikrer gode resultater at prosjektene gjennomføres av kraftselskapenes organisasjoner.

Hønefoss 18. mars 2026

Øyvind Eidsgård
Daglig leder FBR

STYRETS ÅRSRAPPORT FOR 2025

1. Virksomhet. Utøvelsesområde. Medlemmer

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering (FBR) er en forening i henhold til lov av 14. desember 1917, nr. 17, § 23. Foreningens 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. 31.12.2025 hadde FBR følgende medlemmer:

Vannfall (kraftverk)	Medlem (eier)	Stemmeandel	Sum
Ylja	Hafslund Kraft Innlandet AS	16,34 %	38,27 %
Kalvedalen	Hafslund Kraft Innlandet AS	5,13 %	
Lomen	Hafslund Kraft Innlandet AS	10,02 %	
Fossheimfoss	Hafslund Kraft Innlandet AS	0,64 %	
Faslefoss	Hafslund Kraft Innlandet AS	4,23 %	
Eid	Hafslund Kraft 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	Å Energi Vannkraft AS	4,30 %	15,26 %
Begna	Å Energi Vannkraft AS	1,39 %	
Hofsoss	Å Energi Vannkraft AS	4,70 %	
Døvikfoss	Å Energi Vannkraft AS	0,79 %	
Geithusfoss	Å Energi Vannkraft AS	1,33 %	
Gravfoss	Å Energi Vannkraft 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	Jotun Kraftproduksjon AS	1,31 %	1,31 %
Kvitvella	Kvitvella Electrisitetsverk AS	0,05 %	0,05 %
SUM		100 %	100 %

Medlemmenes % -vise andeler i reguleringer:

Regulering: Medlem	Otrøvatn	Steinbusjøen- Øyangen (Ylja)	Vangsmjøsa	Slidrefjord	Rysntjern	Rysna, Mugna, Lomen	Olevatn, Fleinsendin, Sendeboetjern	Beito-Øyangen	Volbufjord	Strandefjord	Helin, Flyvatn, Tislei- fjord, Storevatn	Bjøytjern	Aurdalsfjord	Bjonevatn, Samsjøen	Sperillen
Hafslund Kraft 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 Electrisitetstv. 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	-	-
Jotun 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
Å Energi Vannkraft 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
Embretefosskraftverkene 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 2025:

Styremedlem	Representerer	Varamedlem
Gaute Skjelsvik (leder)	Hafslund Kraft Innlandet AS	Hans Sandbu
Lars Søfteland (nestleder)	Skagerak Kraft AS	Richard Volhovd
Ingrid Haug	Å Energi Vannkraft AS	Erik Andersen
Åsmund Hasaas	Skagerak Kraft AS	Hans Sandbu
Birger Godal Holt	Å Energi Vannkraft AS	Erik Andersen
Anne Gunn Kraabøl	Hafslund Kraft Innlandet AS	Halvor Kr. Halvorsen

Styret har avholdt ordinær generalforsamling, 5 styremøter og behandlet 45 saker.

Selskapet har tegnet styreansvarsforsikring for styrets medlemmer og daglig leder.

Daglig ledelse og administrasjon

Daglig leder i 2025 er Øyvind Eidsgård, innleid i 100 % stilling fra Hafslund Kraft AS.

Fra 2025 er det inngått avtaler om tjenestekjøp mellom FBR og hhv. Hafslund Kraft AS, Skagerak Kraft AS og Å Energi Vannkraft AS, der selskapene skal ivareta drift, vedlikehold, internkontroll, beredskap, prosjekter mv. for FBR innen hvert sitt operatørområde. Hafslund Kraft AS vil i tillegg administrere FBR.

Revisjon: Deloitte AS

3. Drift av anleggene

FBR er ansvarlig for, og ser til at konsesjonsvilkår, avtaler, skjønn og lignende, overholdes med hensyn til produksjonsplanlegging og vandndisponering. FBR deltar ikke i, og er nøytral til eierselskapenes markedsagering. Under flom, langvarig tørke, eller situasjoner som avviker vesentlig fra det normale, eller når manøvreringsreglement skal fravikes, vil FBR ta aktivt del i operative beslutninger om magasinmanøvreringen.

Fra 1/1-2025 har FBR inngått tjenestekjøpsavtaler med henholdsvis Hafslund Kraft AS, Skagerak Kraft AS og Å Energi Vannkraft AS. Avtalene omfatter FBRs reguleringsanlegg innen tre respektive operatør/reguleringsområder i Begnavassdraget, der kraftselskapene har lokalisert driftsorganisasjoner og ressurser. Avtalene innebærer at de tre største medlemmene i FBR stiller sine samlede ressurser til rådighet for FBR. Hafslund Kraft AS innehar i tillegg rollen som administrerende selskap for FBR. Tjenestekjøpsavtalene endrer ikke ansvar, eierskap eller konsesjonsmessige forhold til FBRs anlegg.

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

Driften av reguleringsanleggene har forløpt som normalt i 2025. Det er gjennomført rutinemessig løpende vedlikehold, kontroller, feilretting og tilsyn.

4. Regnskap for 2025

De totale driftskostnader har vært 32,70 mill.kr, de totale driftsinntekter har vært 32,87 mill.kr. Netto finansinntekt har vært 0,45 mill.kr. Dette gir 0,62 mill.kr i overskudd, som tilsvarer netto ikke betalbare poster, som består av avskrivninger og tilbakeført avsetning pensjon.

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

Fra 1.1.2025 ble ansatte i FBR virksomhetsoverdratt til Hafslund Kraft AS. Pensjonsforpliktelsen ligger nå i Hafslund Kraft AS, og inngår i deres balanseførte pensjonsforpliktelse. Avsatt pensjon i FBR er tilbakeført fra balansen og inntektsført i 2025. Pensjonskostnader som tidligere var knyttet til FBRs forpliktelser, omfattes av fordelte felleskostnader i Hafslund Kraft AS.

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 Hafslund Kraft AS, Skagerak Kraft AS og Å Energi Vannkraft AS ivaretas av kraftselskapenes respektive HMS-system. Det er i 2025 rapportert om én hendelse som medførte besøk til legevakt, men ingen sykefravær knyttet av tjenesteleveransene til FBR. Eksterne entreprenører og leverandører er engasjert i forbindelse med rehabilitering og ombygging av Tisleifjorddammen. Det har ikke vært vesentlige arbeidsmiljø- eller sikkerhetsmessig avvik i forbindelse med disse arbeidene.

7. Ytre miljø og sikkerhet

FBRs virksomhet med hensyn til miljø, vassdragssikkerhet, beredskap og aktuelle allmenne interesser, er ivarettatt av vilkår i konsesjonene, manøvreringsreglement og offentlig regelverk. Operatørene har internkontrollsystem og rutiner som ivaretar disse forholdene. Det er gjennomført tilsyn ved reguleringsanlegg, og kontroller av hydrologiske og meteorologiske målestasjoner. Det er ikke påvist vesentlige avvik ved anleggene. Data fra FBRs målestasjoner samles og sendes til medlemmene og NVE, for bruk i produksjonsplanlegging, offentlig kontroll, flomvarsling og statistikk. Det foretas også snømålinger i nedbørfeltet, og diverse målinger av vanntemperatur og grunnvann.

FBRs virksomhet har i 2025 ikke forårsaket skadelig utslipp som kunne ha påvirket det ytre miljø i noen del av Begnavassdraget. Det oppsto et avvik fra manøvreringsreglementet for Tisleifjord da avløpet i en periode på ca. 3 uker i april-mai kom under kravet til minstevannføring. Avviket er meldt til NVE, og det er iverksatt undersøkelser for å avbøte eventuelle skader på fisk.

Reguleringene bidrar til flomdempning, og FBR deltar i Regulantsamarbeidet i Drammensvassdraget (RSD), som er et beredskapssamarbeid mellom regulantene, for samordnet flomhåndtering. Å Energi Vannkraft AS administrerer RSD og har ansvar for samlede flomprognoser i vassdraget, mens hver regulant er ansvarlig for prognoser for sin del av vassdraget. FBR beredskap omfattes av operatørenes respektive beredskapsplaner på operativt nivå. På overordnet nivå er FBR inkorporert i Hafslund Kraft AS' beredskapsplan.

Damsikkerhet ivaretas av operatørenes respektive internkontrollsystem for vassdrag (IKV). Allmennhetens sikkerhet ivaretas ved løpende tilsyn, vedlikehold, skilting, merking og fysiske sperringer.

Det annonseres i lokalaviser om usikker is. Det var ingen spesielle utfordringer med is i vassdraget vinteren 2024-25

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 utsetninger ivaretas i avtalen mellom regulantene og Statsforvalteren i Innlandet, under navnet Reguleringer og Fisk i Innlandet «REGFINN». FBR setter ut ørret i regulerte vatn som avbøtende tiltak for allmenne interesser. Førstegenerasjon fisk leveres og settes ut av Fjellstyrene i Opplands Settefiskanlegg FOSA.

Et uhell i settefiskanlegget høsten 2021 medførte at gikk det meste av 2021 årgangen gikk tapt. Etter avtale med Statsforvalteren i Innlandet skal etterslepet tas inn igjen i løpet av årene 2025-2027. Årets utsetting tar inn ca. 1/3 av etterslepet av flerårig fisk. Med virkning fra 2025 er utsettingspålegget i Steinbusjøen fjernet, og pålegget i Øyangen redusert.

Utsetting av fisk i 2025:

Magasin	Årsklasse	Stamme	Antall (normal størrelse)
Øyangen (Ylja)	2-somrig	Slidrefjord	800
Slidrefjord	2-somrig	Slidrefjord	5 000
Olevatn	2-årig	Øystre Slidre	2 400
Beito-Øyangen	2-somrig	Øystre Slidre	540
Helin	2-årig	Åbjøra	3 500
Flyvatn	2-årig	Åbjøra	12 000
Storevatn	2-somrig	Åbjøra	5 000
Tisleifjord	2-årig	Åbjøra	12 000
Bjonevatn	2-årig	Slidrefjord	1 100

8. Foretak som FBR er medlem/deltaker i

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

9. Personale

FBR har ikke egne ansatte. Daglig leder ble i 2025 leid inn fra Hafslund Kraft AS.

Hønefoss 18. mars 2026

Gaute Skjelsvik
Styreleder

Lars Sjøfteland
Styrets nestleder

Åsmund Hasaas
Styremedlem

Birger Godal Holt
Styremedlem

Anne Gunn
Kraabøl
Styremedlem

Ingrid Haug
Styremedlem

Øyvind Eidsgård
Daglig leder

(Elektronisk signert)

Resultatregnskap

Beløp i 1000 kr

	Note	2025	2024
Driftsinntekter			
Driftstilskudd fra medlemmene	2	32 440	25 936
Andre driftsinntekter	3	433	540
Sum driftsinntekter		32 873	26 477
Driftskostnader			
Lønnskostnader	4	- 2 790	17
Avskrivninger	5	2 168	2 149
Andre driftskostnader	6	33 325	26 772
Sum driftskostnader		32 703	28 938
Driftsresultat		170	-2 461
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter		452	313
Finanskostnader		0	-1
Netto finansposter		452	312
Årets resultat		621	-2 149
Overføringer			
Overført fra/til annen egenkapital		-621	2 149

Balanse

Beløp i 1000 kr

EIENDELER	Note	31.12.2025	31.12.2024
Anleggsmidler			
Reguleringsanlegg	5	70 143	72 256
Veganlegg	5	20 935	20 952
Driftsløsøre, inventar, utstyr	5	53	92
Varige driftsmidler		91 131	93 300
Anlegg under utførelse	5	67 619	6 983
Sum anleggsmidler		158 750	100 283
Omløpsmidler			
Kundefordringer		0	0
Andre kortsiktige fordringer	7	14 137	6 424
Bankinnskudd og kontanter	8	3 342	5 112
Sum omløpsmidler		17 479	11 536
SUM EIENDELER		176 229	111 819

Balanse

Beløp i 1000 kr

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	31.12.2025	31.12.2024
Egenkapital			
Innskutt egenkapital		67 619	
Annen egenkapital	9	94 075	93 454
Sum egenkapital		161 694	93 454
Pensjonsforpliktelser		0	2 784
Avsetning for forpliktelser		0	2 784
Langsiktig gjeld			
Deponerte erstatninger	8	118	675
Anleggsinnskudd fra medlemmer			6 983
Annen langsiktig gjeld		118	7 659
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		13 941	2 317
Skyldig offentlige avgifter		0	0
Annen kortsiktig gjeld	10	476	5 605
Sum kortsiktig gjeld		14 417	7 922
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		176 229	111 819

Hønefoss 18. mars 2026

Gaute Skjelsvik
Styreleder

Lars Søfteland
Styrets nestleder

Åsmund Hasaas
Styremedlem

Birger Godal Holt
Styremedlem

Anne Gunn
Kraabøl
Styremedlem

Ingrid Haug
Styremedlem

Øyvind Eidsgård
Daglig leder

(Elektronisk signert)

Kontantstrømoppstilling

Beløp i 1000 kr

	2025	2024
Likvider tilført/brukt på virksomheten		
Ordinært resultat før skattekostnad	621	-2 149
Ordinære avskrivninger	2 168	2 149
Endringer i debitorer og kreditorer	8 840	6 922
Endringer i andre tidsavgrensningposter	-13 400	-4 615
A: Netto likviditetsendring fra virksomheten	-1 770	2 307
Likvider tilført/brukt på investeringer		
Innbetalt ved salg av varige driftsmidler		
Utbetalinger ved kjøp/tilvirkning av varige driftsmidler	- 60 636	-9 633
B: Netto likviditetsendring fra investeringer	-60 636	-9 633
Likvider tilført/brukt på finansiering		
Innbetalt anleggsinnskudd fra medlemmer	60 636	9 633
C: Netto likviditetsendring fra finansiering	60 636	9 633
A+B+C: Netto endringer i likvider gjennom året	-1 770	2 307
Likviditetsbeholdning 31. desember året før	5 112	2 805
Likviditetsbeholdning 31. desember i året	3 342	5 112

NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2025

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 30 000,-. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

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*

	2025	2024
Driftstilskudd fra medlemmer	32 440	25 936

Note 3 - Andre driftsinntekter *Beløp i 1000 kr*

	2025	2024
Fallrettigheter Tisleifjord	393	483
Diverse inntekter	40	57
Sum andre driftsinntekter	433	540

Note 4 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser

Det er ingen ansatte i selskapet. Daglig leder er innleid fra Hafslund Kraft AS. Fra 1.1.2025 ble ansatte i FBR virksomhetsoverdratt til Hafslund Kraft AS. Pensjonsforpliktelsen ligger nå i Hafslund Kraft AS, og inngår i deres balanseførte pensjonsforpliktelse. Avsatt pensjon i FBR er tilbakeført fra balansen og inntektsført i 2025 med 2 790 TNOK.

Revisors honorar (1000 kr)	2025	2024
Lovpålagt revisjon	35	85

Note 5 - Varige driftsmidler *Beløp i 1000 kr*

	Regulerings- anlegg	Bolig, hytte, tomt	Veg- anlegg	Driftsløsøre, verktøy, inventar	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2025	200 697	326	20 826	6 770	6 983	235 602
Tilgang		-	-	-	60 635	60 635
Avgang	-	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.2025	200 697	326	20 826	6 770	67 619	296 237
Akk. Avskrivninger 1.1.2025	126 373	183	-	6 614	-	133 170
Akk. Avskrivninger 31.12.2025	130 554	216	-	6 717	-	137 487
Balanseført verdi 31.12.2025	70 143	110	20 826	53	67 619	158 750
Årets avskrivninger	2 113	16		39		2 168
Økonomisk levetid	50-67	20		10-25		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		Lineær		

Saldo anlegg under utførelse består i hovedsak av prosjekt dam Tisleifjord med 66 742 TNOK.

Note 6 - Andre driftskostnader *Beløp i 1000 kr*

	2025	2024
Vedlikehold, strøm, forsikring	11 938	7 976
Årlige erstatninger, erstatningskraft	4 914	4 861
Innløsning årlige erstatninger	0	150
Tilbakeført deponerte erstatninger	-638	0
Offentlig kontroll	707	619
Settefisk og fiskeundersøkelser	1 752	2 154
Konsulenter, revisjon	4 309	2 948
Innleie ledelse og administrasjon/øvrige operatørtjenester	9 454	6 681
Kontor, husleie, IT, møter, kontingenter m.m.	889	1 384
Sum andre driftskostnader	33 325	26 772

Note 7 - Andre kortsiktige fordringer *Beløp i 1000 kr*

	2025	2024
Avregning mot eierne – drift og investering	8 125	4 441
Til gode merverdiavgift	5 192	1 357
Fallrettighet Tisleifjord kraftverk	393	483
Forskuddsbetalte forsikring og husleie	386	88
Diverse kortsiktige fordringer	41	54
Sum andre fordringer	14 137	6 424

Note 8 - Bankinnskudd, kontanter og lignende *Beløp i 1000 kr*

Bankinnskudd, kontanter	2 707
Bankinnskudd som gjelder deponerte erstatninger	635
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende	3 342

Erstatninger som ble tilkjent der rettighetene mellom grunneiere var omtvistet under erstatningsskjønnene, har vært deponert i bank. Unntaksvis har tvistene vært løst og muliggjort utbetaling av deponiene. Deponerte erstatninger som er foreldet, er tilbakeført FBR. Gjensstående forpliktelse deponerte og returnerte erstatninger er pr 31.12.2025 118 TNOK.

Note 9 – Egenkapital *Beløp i 1000 kr*

Egenkapital pr eier	2025	2024
Hafslund Kraft Innlandet AS	40 155	13 324
Skagerak Kraft AS	82 144	61 204
Storbrofoss Kraftanlegg DA	4 411	2 295
Å Energi Vannkraft AS	23 109	10 953
Embretsfosskraftverkene DA	3 541	1 734
Ringerikskraft Produksjon AS	5 730	2 717
Hellefoss Kraft AS	1 219	604
Jotun Kraftproduksjon AS	1 340	622
Kvitvella Electrisitetsverk AS	45	0
Sum egenkapital	161 694	93 454

Anleggssinnskudd fra medlemmer er fra 2025 klassifisert som Annen Egenkapital

Note 10 - Annen kortsiktig gjeld *Beløp i 1000 kr*

	2025	2024
Avregning mot eierne - innkalling til drift	0	4 219
Avsatt for erstatninger Lykkja	476	477
Diverse kortsiktig gjeld	0	909
Skyldig merverdiavgift	-	-
Sum annen kortsiktig gjeld	476	5 605

Note 11 - Oversikt over medlemmer pr. 31.12.2025

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering har pr. 31.12.2025 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 2025 side 4.

Til generalforsamlingen i Foreningen Til Bægnavassdragets Regulering

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Foreningen Til Bægnavassdragets Regulering som består av balanse per 31. desember 2025, resultatregnskap, 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 årsregnskapet et rettviseende bilde av organisasjonens finansielle stilling per 31. desember 2025, og av dens resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av organisasjonen i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarter) utstedt av the 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

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter daglig leders kommentar og styrets årsrapport. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke øvrig informasjon.

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige 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 den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til organisasjonens evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

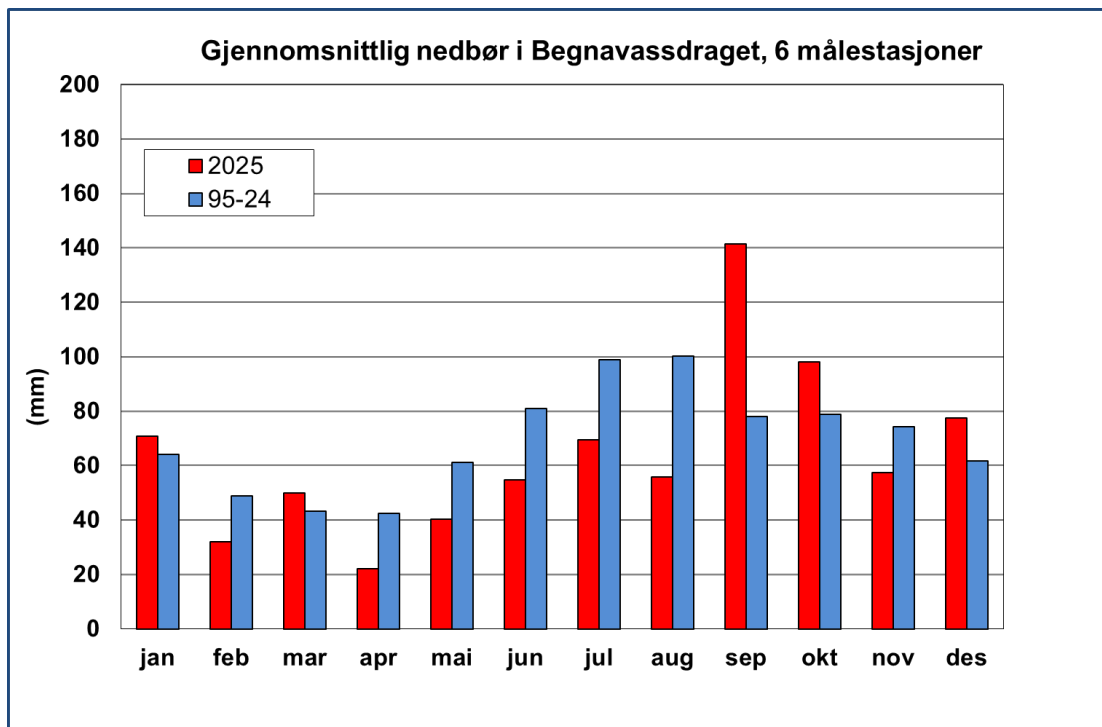
- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll 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 organisasjonens 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 tvil av betydning om organisasjonens 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 organisasjonen 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 innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

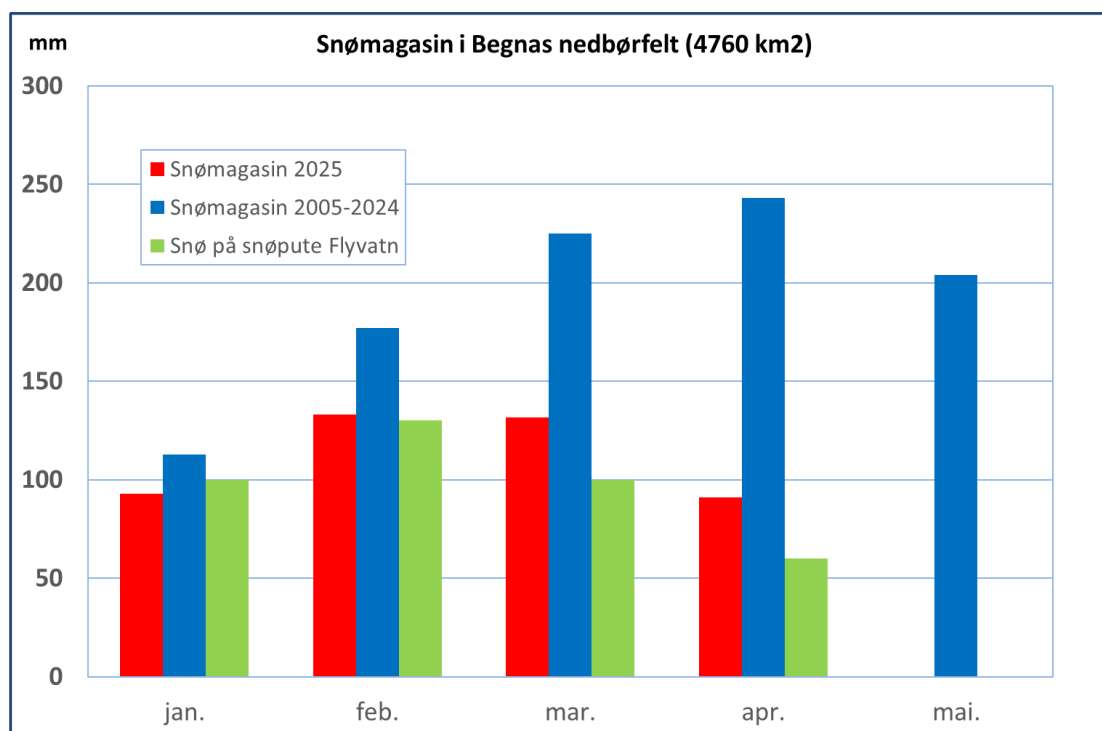
Oslo, 24. mars 2026
Deloitte AS

Lars Atle Lauvsnes
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Hydrologi

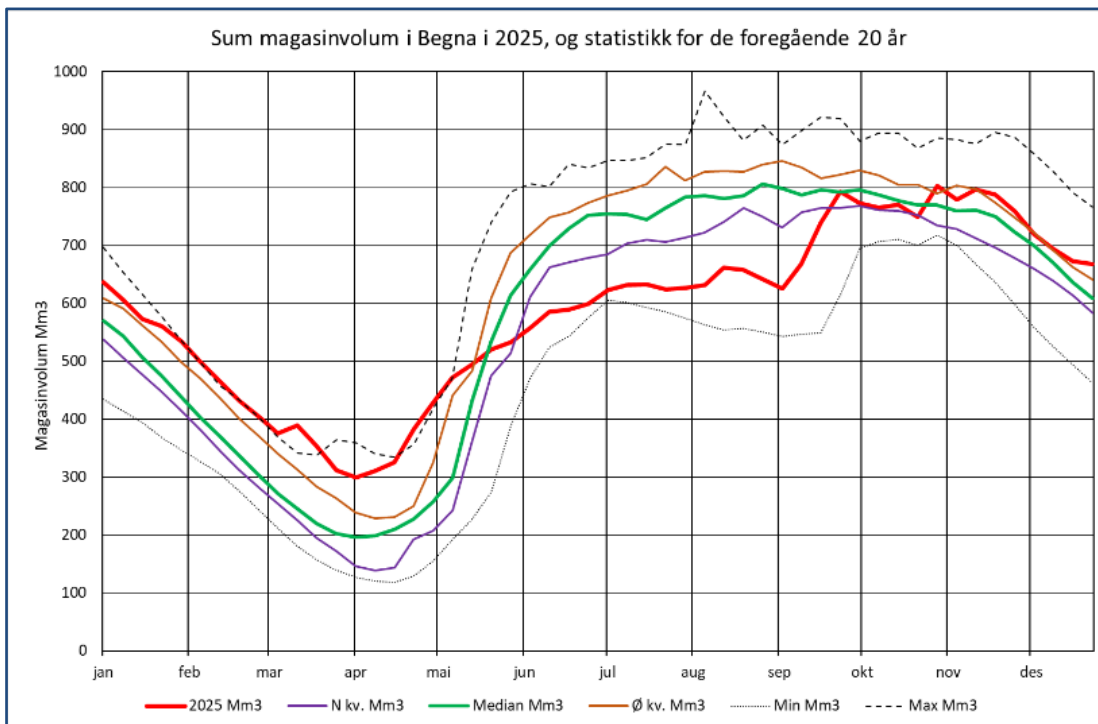


Ved FBRs 6 målestasjoner ble det målt 770 mm nedbør i gjennomsnitt. Det er ca. 90 % av årsnormalen for foregående 30 år. Månedene fra april til og med august ble særlig nedbørfattige, mens det i september falt nesten det dobbelte av månedsnormalen. Største og minste målte årsnedbør var i Kalvedalen (705 moh.) med 944 mm, og i Røn (566 moh.) med 570 mm.

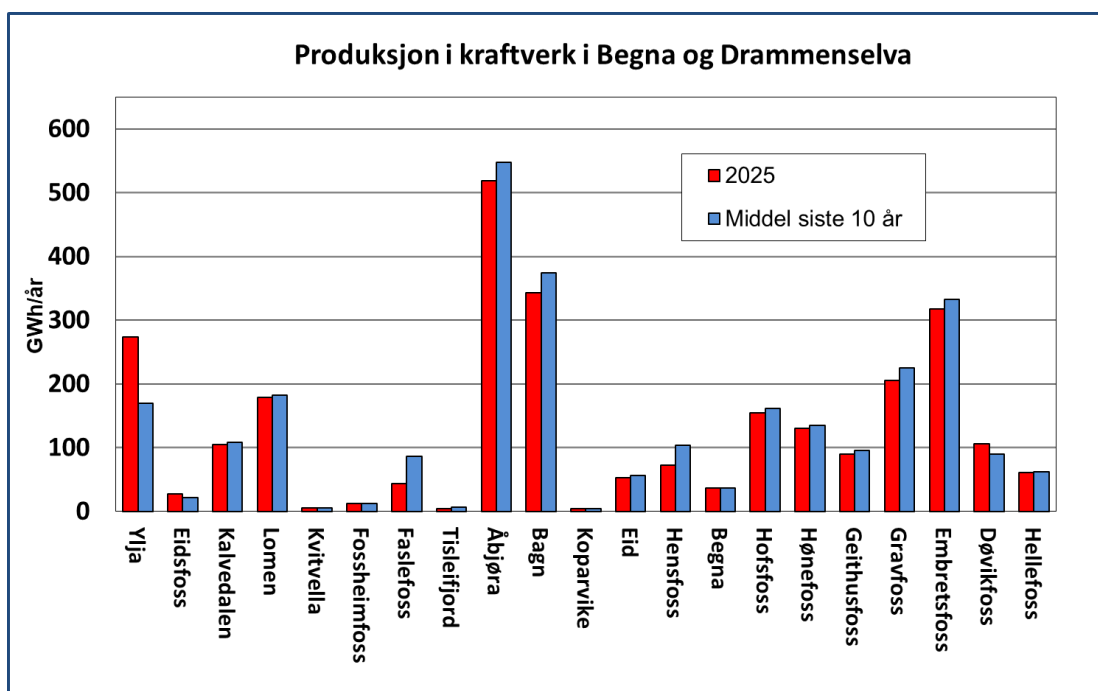


Gjennom hele vinteren var snømagasinet mindre enn normalt i alle deler av nedbørfeltet. Ved inngangen til smelteperioden primo april var samlet snømagasin i hele feltet ca. 40 % av normalen for foregående 20 år.

Magasin og kraftproduksjon

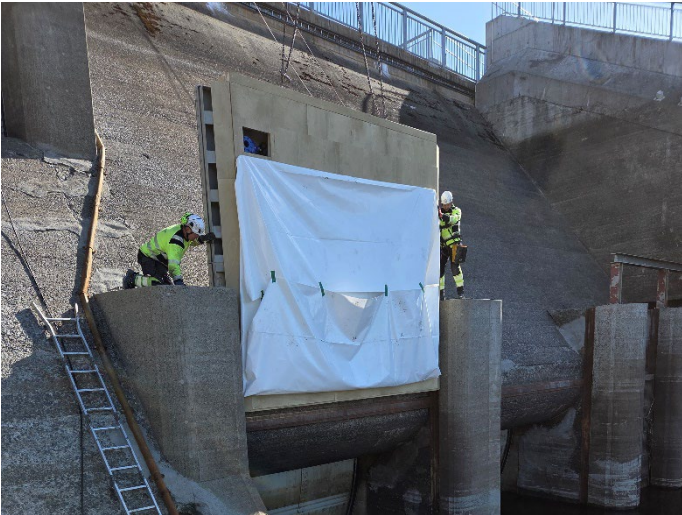


En snøfattig vinter og sviktende tilsig gjennom sommeren medførte at magasin med høy reguleringsgrad fikk uvanlig sein oppfylling. Noen magasin nådde ikke normalt fyllingsnivå til tappeseongen.



Samlet kraftproduksjon i FBRs medlemskraftverk ble 2,7 TWh. Det er mindre enn middel av foregående 10 års produksjon.

Noen bilder fra året som gikk



Fra venstre øverst:

8. april. Tisleifjord. Setting av revisjonsstengsel.
Foto: Stein Helge Lie.

22. mai. Aurdalsfjordrevisjonen. Befaring med
Energidepartementet Foto: Tone Gammelsæter

3. sept. Tisleifjord. Besøk fra NVE
Foto: Øyvind Eidsgård

16. mai Tisleifjord. Bygging av fangdam.
Foto: Helge Skattebo

24. juni Tisleifjord. Rivearbeider.
Foto: Håvard Ingebrigtsen

16. sept. Tisleifjord. FBRs styre på befaring
Foto: Helge Skattebo



Samsjøen 1962. Styrebefaring
Foto: FBR

www.begna.no