

Sunni Grøndahl Aamodt, Evjesveien 5, 3370 Vikersund
Nikolay Edin Larsen, Bjørkveien 7, 3360 Geithus
Terje Enger Gulbrandsen, Nordbråtagata 30 A, 3340 Åmot
Andreas Kagiavas Torp, Vengardsveien 7, 3535 Krøderen
Fred Løvli, Nedre Rudsveien 66, 3536 Noresund
Vebjørn Aasand Seljord, Åsveien 1, 3359 Eggedal
Per Øystein Bentstuen, Fylkeshuset, Hauges gate 89, 3019 Drammen



INNKALLING TIL REPRESENTANTSKAPSMØTE I RAMFOSS KRAFTLAG KOMMUNALE OPPGAVEFELLESSKAP

Det innkalles til representantskapsmøte

Torsdag 17. september 2026 kl. 18.00

Møtested: Pers Hotell, Gol.

Saksliste:

1. Protokoller:
Sak 05/2026 Referat fra representantskapsmøte i Ramfoss Kraftlag 10.03.2026. **Vedlegg**
2. Orientering og oppfølging:
Sak 06/2026 Orientering ved styreleder og daglig leder. **Vedlegg**
 - Driftssituasjon
 - Prosjekter
 - Kartlegging av vannføringsendringer i Snarumselva
 - Muligheter i regulerkraftmarkedet og frekvensreserver (FCR-N)
 - Beregninger etter pålegg fra Statnett
 - FHR
 - Annet
Sak 07/2026 Regnskapsrapport 2. kvartal. **Vedlegg**
3. Vedtakssaker:
Sak 08/2026 Femårsplan – prosjekter og finansiering. **Vedlegg**
Sak 09/2026 Budsjett 2027. **Vedlegg**
Sak 10/2026 Møteplan 2027. **Vedlegg**
4. Drøftingssaker:
-
5. Neste møte: 9. mars 2027 eller tidligere hvis behov.
6. Eventuelt.

Nedmarken, 10.09.2026
Odd Røvang (s)

Kopi: Representantskapets varamedlemmer
Revisor, Kommunedirektørene i Sigdal, Modum og Krødsherad
Krødsherad Everk ^v/everkssjef
Administrasjonen: Arne Hanto Moen, Gjermund Rønning
Buskerud Fylkeskommune (post@bfk.no)

REFERAT FRA REPRESENTANTSKAPSMØTE I RAMFOSS KRAFTLAG 10.03.2026.

Tilstede var: Sunni Grøndahl Aamodt, Andreas Kagiavas Torp, Nikolay Edin Larsen, Terje Enger Gulbrandsen, Fred Løvli, Vebjørn Aasand Seljord og Per Øystein Bentstuen.

Fra Administrasjonen møtte: Odd Røvang

Møtested: Kraftia, Nedmarken. Møtetid: kl. 17.00 – 18.15.

Møteleder: Sunni Grøndahl Aamodt.

Innkalling og dagsorden: OK

1. Referat:

Sak 11/2025 REFERAT FRA REPRESENTANTSKAPSMØTE I RAMFOSS KRAFTLAG 14.10.25.

Ingen merknader til referatet framkom. Referatet ble underskrevet.

2. Orientering og oppfølging:

Sak 01/2026 ORIENTERING VED STYRELEDER OG DAGLIG LEDER.

Driftssituasjonen

Produksjonen hittil i år er på nivå med budsjett og litt under fjorårets produksjon på samme tid. Kraftprisene hittil i år har vært relativt høye, og de forventes å være ganske høye resten av året i forhold til normale sesongvariasjoner.

Prosjekter

Kontrollanlegg:

- I 2026-2028 planlegges det å oppgradere kontrollanlegget i kraftstasjonen med å skifte ut enkelte komponenter og systemer som er utgått på dato. De delene av kontrollanlegget som har lang gjenstående levetid beholdes så lenge som mulig.

Hallingdal (FHR):

- Bygging av ny dam Orsen startet opp sommeren 2025. Den nye fyllingsdammen som bygges nedstrøms den gamle platedammen, er forventet ferdig i 2028
- Riving av gammel Dam Mjåvatn og Dam Rødungen Nord venter på tillatelser
- Dam Rødungen Sør har forventet oppstart i 2026
- En del mindre prosjekter (som ikke er så små de heller) står på trappene

Vannføringsendringer i Snarumselva

Kartlegging ble gjennomført i 2024 og 2025. Resultatene legges fram for fiskeinteressene i løpet av våren og det vurderes om funnene skal medføre endringer i retningslinjene for manøvrering av kraftverkene.

Muligheter for solkraftproduksjon eller annet på Ramfoss Bruk

Det antydes fra leverandørene at prisene på utstyr har gått betydelig ned siden sist vi så på dette, samtidig som forventningene til salgsprisene for kraft fra solkraftverk har gått noe opp. Administrasjonen vil derfor se litt nærmere på dette på nytt, og legger saken fram for representantskapet hvis det skulle vise seg å være interessant.

Det ses også på muligheter for å etablere datasenter (AI) på Ramfoss Bruk.

Muligheter i regulerkraftmarkedet og frekvensreserver (FCR-N)

Ramfoss er nå godt i gang med å selge frekvensreserver (FCR-N), og får gode inntekter av dette. Samtidig ser en på hvordan en kan tilpasse seg nye regler som gjelder fom. 2028.

3. Vedtakssaker:

Sak 02/2026 ÅRSBERETNING OG REGNSKAP 2025.

Følgende underlag ble gjennomgått:

- Intern årsberetning
- Regnskap (ikke revidert)
- Representantskapets årsberetning

Daglig leders tilråding:

Representantskapet godkjenner årsberetning og regnskap for 2025. Årets resultat på kr -2.817.425 overføres fra egenkapitalen.

Vedtak i representantskapet:

Representantskapet godkjenner årsberetning og regnskap for 2025 forutsatt at det godkjennes av revisor. Årets resultat på kr -2.817.425 overføres fra egenkapitalen.

Sak 03/2026 VALG AV REPRESENTANTSKAPETS LEDER OG NESTLEDER.

Representantskapet valgte leder og nest leder for 2026 og 2027.

Valg av representantskapets leder: Valgt ble: Andreas Kagiavas Torp.

Valg av representantskapets nestleder: Valgt ble: Vebjørn Aasand Seljord.

Leder og nestledervervene rulleres mellom ordførerne i Modum, Krødsherad og Sigdal hvert annet år.

4. Drøftingssaker:

Sak 04/2026 BEFARING TIL HALLINGDAL I SEPTEMBER 2026: HVEM BLIR MED PÅ HVA OG NÅR?

Befaring til Hallingdal gjennomføres 17-18. september 2026. Representantskapets medlemmer kalles inn til befaringsen, og formannskapsmedlemmene i Modum, Sigdal og Krødsherad inviteres til å bli med.

Det legges opp til en dag med kraftfaglig program (befaring på noen av FHR sine dammer og besøk hos Hafslund med befaring i kraftverk) og en dag med program av mer politisk karakter.

Ordførerne i Modum, Sigdal og Krødsherad og daglig leder i Ramfoss kraftlag jobber med å få på plass programmet for turen.

6. Neste møte:

17. september i forbindelse med befaring i Hallingdal.

7. Eventuelt:

-

Vikersund, 11.03.2026.

Odd Røvang (s)
Referent

Sunni Grøndahl Aamodt

Andreas Kagiavas Torp

Nikolay Edin Larsen

Terje Enger Gulbrandsen

Fred Løvli

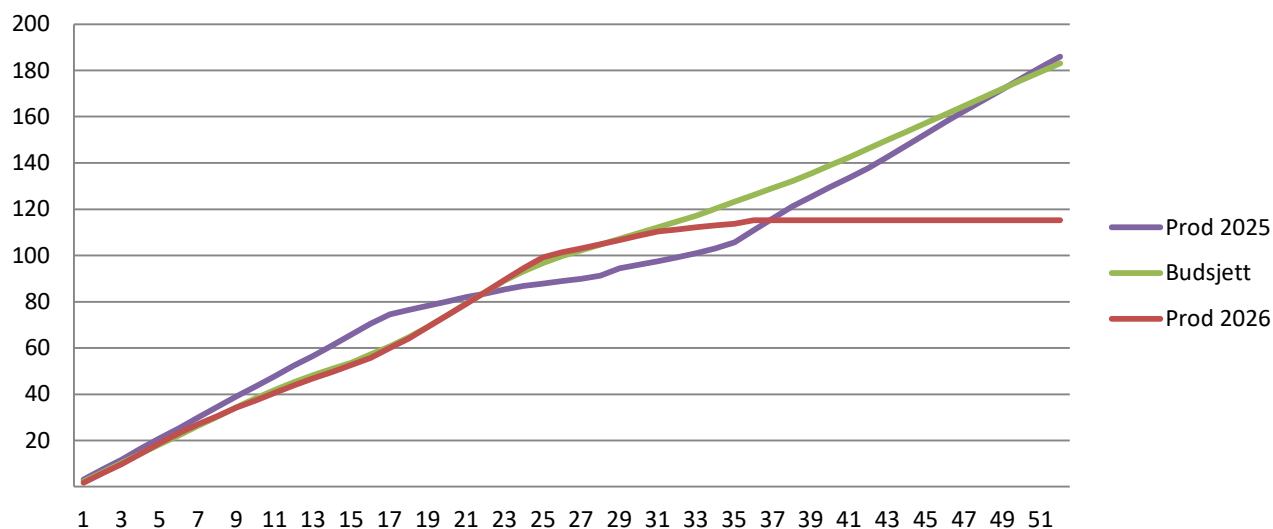
Vebjørn Aasand Seljord

Per Øystein Bentstuen

Kopi:

Representantskapets varamedlemmer
Modum Kommune ^v/Kommunedirektøren
Sigdal kommune ^v/Kommunedirektøren
Krødsherad kommune ^v/Kommunedirektøren
Buskerud fylkeskommune (post@bfk.no)
Krødsherad Everk KF
Revisjon
Arne Hanto Moen, Gjermund Rønning og Lønningskontoret.

Akkumulert produksjon i GWh



Status pr uke nr. 36

	MWh	Avik	
		MWh	%
Netto produksjon	115 193		
Prognose	126 186	-10 992	-8,71
Netto produksjon sist år	110 873	4 321	3,90

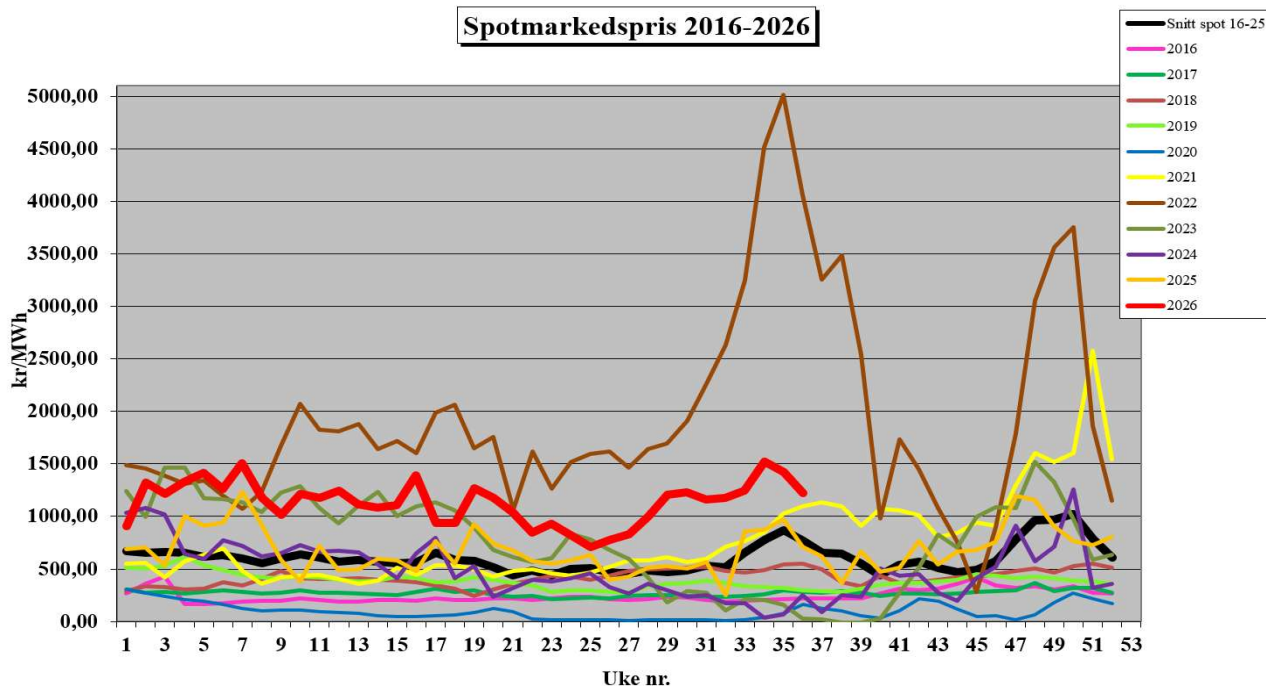
Spotverdi av produksjonen hittil i år er: **128,9 MNOK**

Vannstanden i Krøderen er i dag 132,62 og dette er 61 cm under HRV.

Vannføringen ut av Krøderen er ca. 50 m³/s, noe som tilsvarer en turbin i Ramfoss på nesten full last.

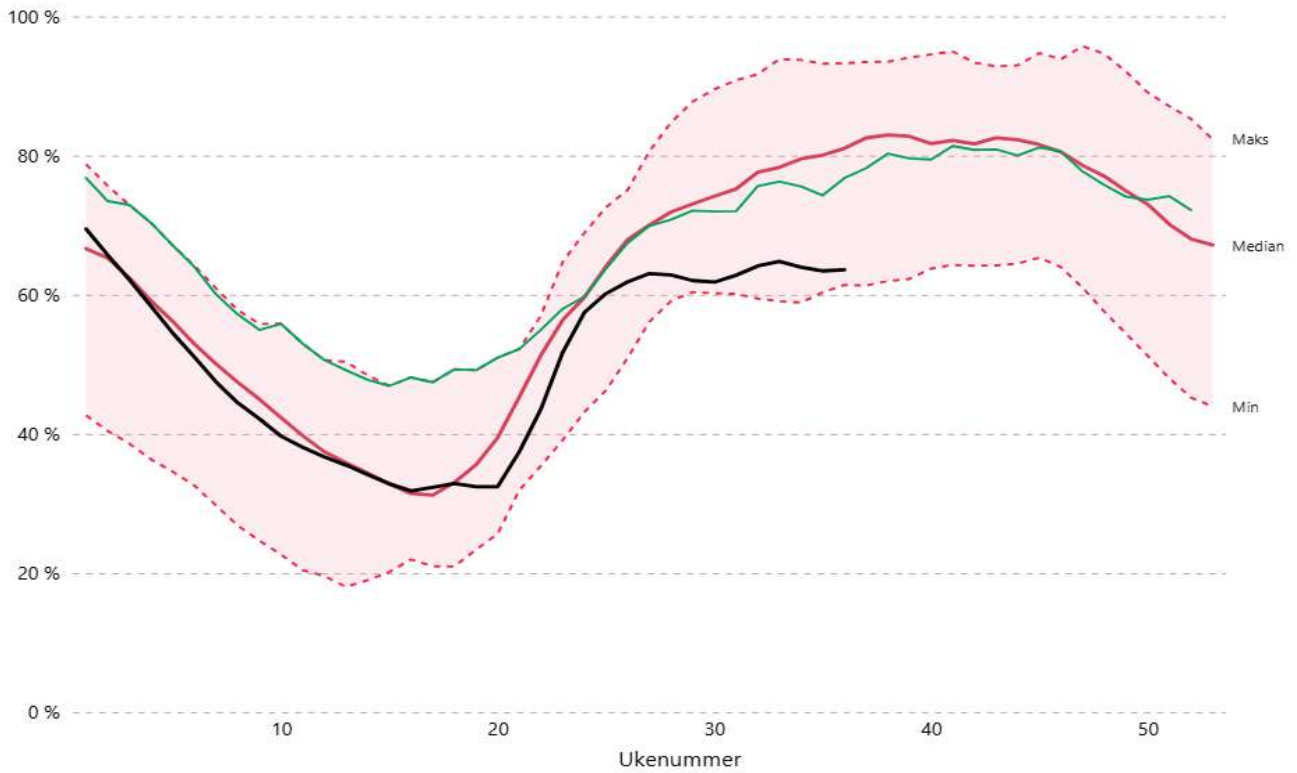
Pr. 6. september var magasinfyllingen i Hallingdal på 73,0 %, mot ca. 82,7 % i fjor på samme tid.

Spotmarkedspris 2016-2026



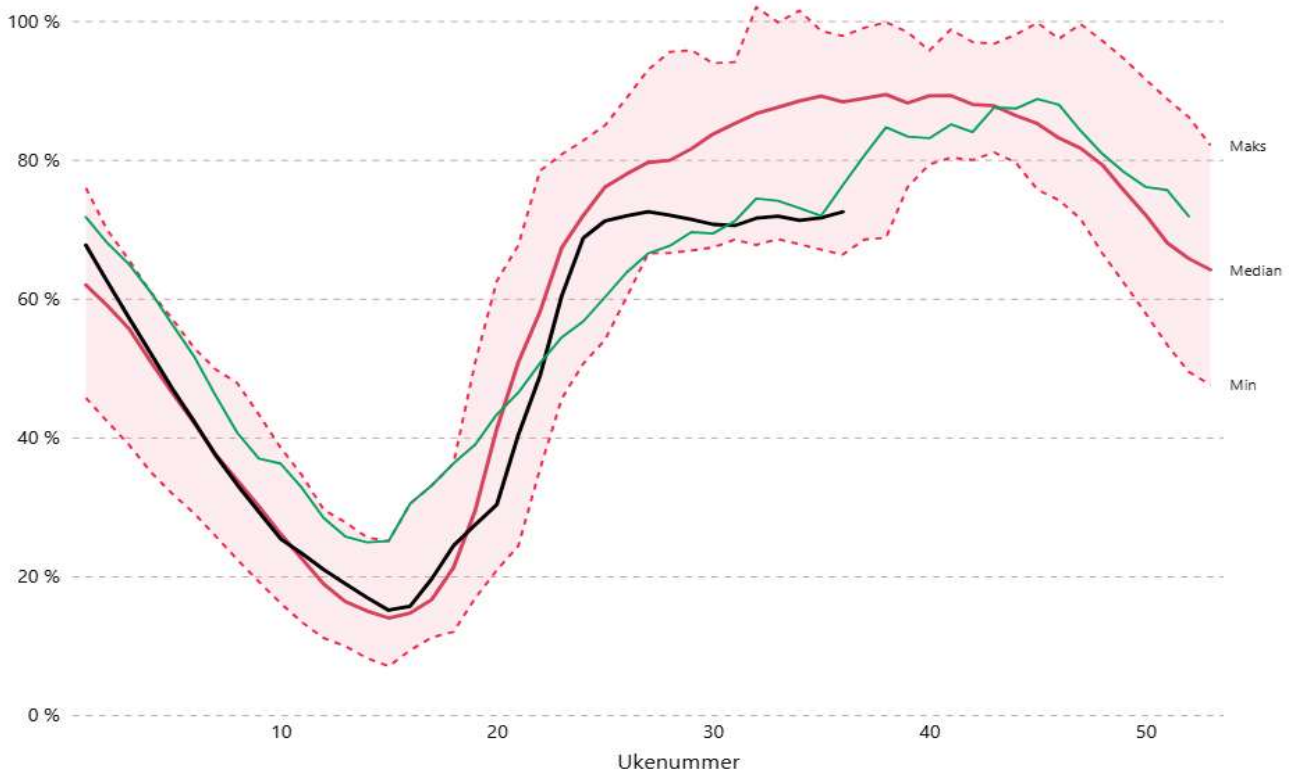
Magasinfylling - hele norge, uke 36

Fyllingsgrad (%) Norge, 2025, 2026

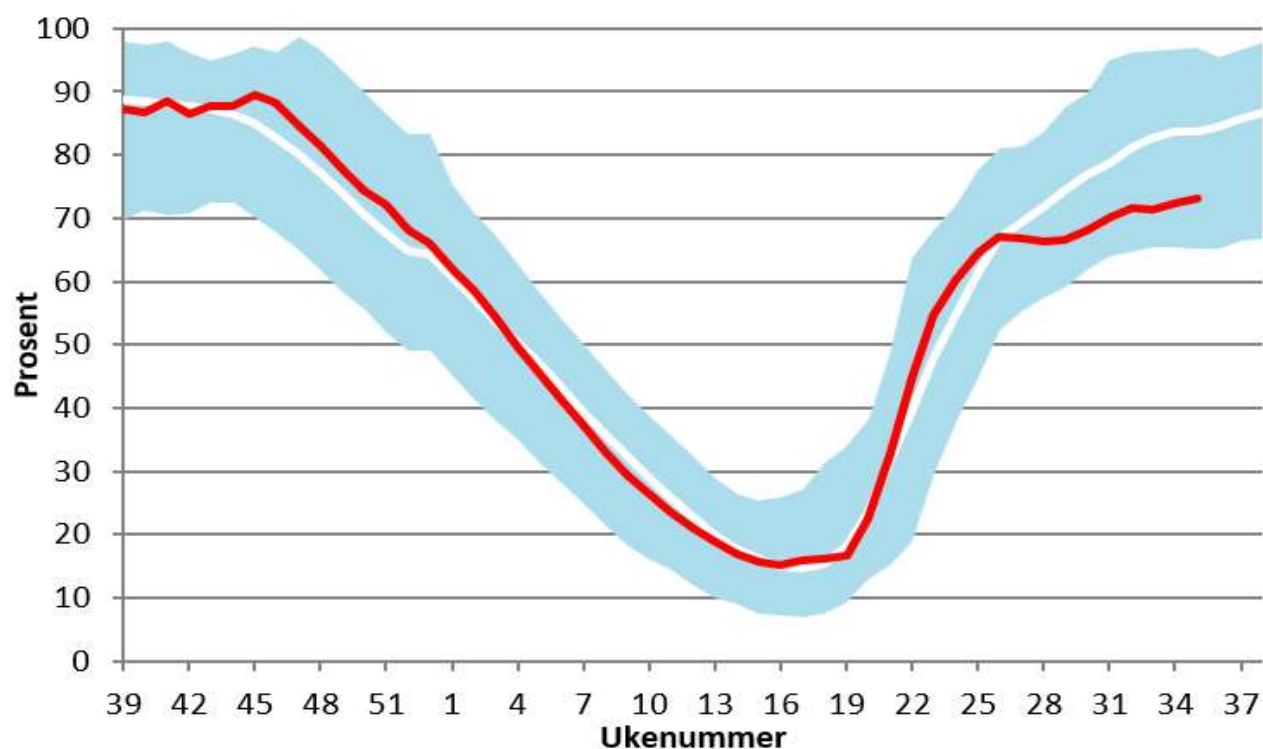


Magasinfylling - NO1, uke 36

Fyllingsgrad (%) NO1, 2025, 2026



Hallingdal



Prosjekter

Kontrollanlegg:

- I 2026-2027 planlegges det å oppgradere kontrollanlegget i kraftsatsjonen med å skifte ut enkelte komponenter og systemer som er utgått på dato. De delene av kontrollanlegget som har lang gjenstående levetid beholdes så lenge som mulig.

Hallingdal:

- Bygging av ny dam Orsen er godt i gang og kortnadsestimatene er noe redusert grunnet redusert usikkerhet. Den nye fyllingsdammen som bygges nedstrøms den gamle platedammen, er forventet ferdig i 2028
- Riving av gammel Dam Mjåvatn og Dam Rødungen Nord er ferdigstilt
- Dam Rødungen Sør har forventet oppstart i 2028
- En del mindre prosjekter (som ikke er så små de heller) står på trappene

Resultatregnskap 2026 - estimat**30.06.2026**

	Regnskap 30.06.	Budsjett 30.06.	Prognose 2026	Budsjett 2026	Avvik bud/prog	Regnskap 2025
RESULTATREGNSKAP						
DRIFTSINNTEKTER						
Salgsinntekter	5 000	5 000	10 000	10 000	-	10 000
Andre inntekter	3 601	3 873	7 745	7 745	-	7 631
Sum driftsinntekter	8 601	8 873	17 745	17 745	-	17 631
DRIFTSKOSTNADER						
Nettleie	2 268	1 000	3 000	2 000	-1 000	3 481
Lønnskostnad	1	25	50	50	-	17
Avskrivning	2 324	2 324	4 648	4 648	-	4 608
Annen driftskostnad	6 978	8 015	14 000	16 029	2 029	12 619
Sum driftskostnad	11 571	11 364	21 698	22 727	1 029	20 726
DRIFTSRESULTAT	-2 969	-2 491	-3 953	-4 982	-1 029	-3 096
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER						
Annen finansinntekt	123	150	300	300	-	278
Annen finanskostnad		-	-	-		
Netto finansposter	123	150	300	300	-	278
Ordinært resultat før skattekostnad	-2 846	-2 341	-3 653	-4 682	-1 029	-2 817
ÅRSRESULTAT	-2 846	-2 341	-3 653	-4 682	-1 029	-2 817
Investeringer	-	-	3 000	3 000	-	1 878

Både driftsinntekter og driftskostnader følger budsjett så langt i år. Nettleien forventes å bli litt høyere enn budsjettet i år, og annen driftskostnad forventes å bli noe lavere. Det siste fordi planlagte driftsaktiviteter har mindre omfang i andre halvår enn hva som var tilfelle i første halvår.

FEMÅRSPLAN – PROSJEKTER OG FINANSIERING

Det er satt opp en oversikt over mulige prosjekter for perioden 2027-2031. Dette er en videreføring av forrige femårsplan, sak 08/2025, og det er ingen store endringer i disse planene.

Vi har nå avsluttet perioden med mange store rehabiliteringsprosjekter i Ramfoss, og går nå tilbake til mer normal drift fram til det om noen år vil bli behov for å gjøre større eller mindre tiltak på dammen. Vi vil likevel fortsette med femårsplaner for å vise hva vi kan forvente av kostnader de kommende årene.

Kontrollanlegg

Deler av kontrollanlegget til Ramfoss kraftverk ble oppgradert i første halvår av 2026. Samtidig ble det gjort nye vurderinger av behovet for videre oppgraderinger. Basert på tilstanden av det utstyret vi har, og den mengden reservedeler vi har på lager, ble det konkludert med at videre oppgraderinger eller utskiftninger av hele eller deler av kontrollanlegget kan utsettes i 5 år til etter 2031.

Dam/Luker

Vi er klar over at det om noen år vil være behov for enkelte tiltak på dammen, og forventer at dette i hovedsak vil bli aktuelt i løpet av 5 år etter neste revurdering i 2027/2028. Dette er derfor ikke tatt med i denne planen nå.

Reguleringsforeningen

Det er som tidligere redegjort for utført store tiltak på flere av FHR sine anlegg de seinere årene, og flere kommer til å bli gjennomført i årene som kommer. Dette medfører en del investeringskostnader for Ramfoss kraftlag. Siden prisene har steget de siste årene og myndighetskravene er blitt strengere, er disse kostnadene øktet betydelig i forhold til tidligere forventninger. Størstedelen av disse tiltakene forventes å være fullført innen ca. 2030.

Småprosjekter

Det er planlagt enkelte mindre prosjekter framover på ulike områder, men omfanget av disse er så smått at de tas med i driftsbudsjettet.

Finansieringsbehov

Totalsum for alle prosjektene som planlegges gjennomført de neste fem årene (2027-2031), er ca. 14 mill.kr, slik vi estimerer kostnadene pr. i dag. Dette er budsjettall, og kan endre seg noe underveis.

Kraftinntektene fra eierne har nå i noen år vært satt til 10 mill. kr. per år. I budsjettet for 2027 er dette økt til 15 mill. kr. per år hovedsakelig grunnet den generelle prisstigningen og de store investeringene knyttet til omfattende damrehabilitering i Hallingdal de kommende årene. Når damrehabiliteringsprosjektene i Hallingdal går mot slutten, vil nye prosjekter i Ramfoss nærme seg, slik at det forventes et behov på kraftinntekter fra eierne på 15 mill. kr. per år også framover. Dette behovet vurderes løpende for hvert år i forbindelse med budsjettprosessen.

Det er lagt inn en generell prisstigning på 3 % på sluttsummen pr. år, og det samme gjelder for driftskostnadene.

Avskrivningene er hensyntatt i regnestykket, de forventes å ligge i størrelsesorden 4,1 - 4,2 mill. kr. i årene som kommer. Andre inntekter er også inkludert.

Daglig leders innstilling:

Representantskapet slutter seg til framlagt langtidsplan og budsjett.

Vedtak i representantskapet:

Rehabiliteringsplaner for Ramfoss Kraftstasjon

	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Alle tall i mill.kr.	Forv. Avbrudds-
								kostnader
							0,0	0,0
Rehabilitering av bunntappeluker							0,0	0,0
Kontrollanlegg - oppgradering							0,0	0,0
							0,0	0,0

Sum prosjektkostnader

0,0

0,0

0,0

0,0

0,0

0,0

Andel FHR

3,0

4,0

3,0

2,0

2,0

14,0

Totalt inv. / kost pr. år

3,0

4,0

3,0

2,0

2,0

14,0

MKP's andel

1,2

1,6

1,2

0,8

0,8

40,23 %

Krøds. Andel

0,6

0,8

0,6

0,4

0,4

20,11 %

SE's andel

0,3

0,4

0,3

0,2

0,2

10,49 %

BFK's andel

0,9

1,2

0,9

0,6

0,6

29,17 %

Sum

3,0

4,0

3,0

2,0

2,0

14,0

Inntekter (inkl. finansinnt.)

17,5

22,7

22

21,5

21

20,5

Driftskostnader inkl. prosjektkostnader

21,7

23,7

22,0

22,7

23,3

24,0

3 % prisstigning pr år

Årlige investeringer

3,0

3,0

4,1

3,2

2,2

2,3

3 % prisstigning pr år

Avskrivninger

4,6

4,1

4,2

4,2

4,2

4,2

Anslag likvide midler 1.1.

5,0

2,4

2,5

2,6

2,4

2,1

Oppdatert:

Anslag likvide midler 31.12.

2,4

2,5

2,6

2,4

2,1

0,5

10.09.2026

BUDSJETT 2027.

Det vises til vedlagte resultatbudsjett og sak 08/2026.

Inntekter

Salg av andelskraft er satt til 15 mill. kr. og salg av opprinnelsesgarantier er budsjettert med 3,0 mill. kr. I tillegg er salg av primærreserver til Statnett (FCR) anslått til 2,0 mill. kr. Andre inntekter er salg av konsesjonskraft, refusjon fra FHR (for våre kostnader med dam/reguleringsanlegg), bryterfeltleie fra Midtnett og verdi av eget strømforbruk.

Inntekt fra salg av opprinnelsesgarantier er forventet å reduseres litt etter litt ned mot null over en god del år. Salg av primærreserver (FCR) vil i første omgang fortsette et stykke ut i 2028, men etter det kommer det nye krav om prekvalifisering som det er usikkert om vi klarer å oppfylle innenfor lønnsomme rammer.

Driftsutgifter

Budsjettet for 2027 inkluderer 2,1 mill. kr til gjennomføring av beregninger pålagt av Statnett samt vurdering av om det vil være lønnsomt å iverksette prekvalifisering for levering av FCR fra 2028. Videre er det tatt med 0,6 mill. kr. til automatikk for styring av kjølevann og 0,1 mill. kr. til oppstart av revurdering av dammen. Disse prosjektene føres som drift og ikke som investeringer, da de er relatert til videreføring av eksisterende utstyr og ikke investering i nytt.

Øvrige driftskostnader er budsjettert med ca. 13,2 mill. kr. Dette er på nivå med tidligere år inkl. prisstigning.

Budsjett for avregning av driftsavtalene med Kraftia Tjenester er justert i henhold til SSB sin lønnsstatistikk, som spesifisert i avtalen.

Overføringskostnader er budsjettert med 3,5 mill. kr iht. forventinger for 2027.

Finansposter

Det er budsjettert med 0,25 mill. kr i renteinntekter, basert på forventede renter og bankinnskudd.

Enkelte av prosjektene som er gjennomført de foregående årene er aktivert som investeringer og genererer derfor årlige avskrivninger. Disse avskrivningene gir et betydelig negativt bidrag til resultatregnskapet, men har ingen betydning for kraftlagets likviditet.

Daglig leders tilråding:

Driftsbudsjett for 2027, med et årsresultat på -702.000 kr, vedtas.

Vedtak i representantskapet:

RAMFOSS KRAFTLAG

Resultatbudsjett 2027

hele 1.000 kr	2025	2026	2027
	Regnskap	Budsjett	Budsjett
DRIFTSINNTEKTER			
Salg til eiere	-10 000	-10 000	-15 000
Salg konsesjonskraft	-1 549	-1 430	-1 415
Andre inntekter	-6 082	-6 315	-6 330
Sum driftsinntekter	-17 631	-17 745	-22 745
DRIFTSKOSTNADER			
Overførings-/omsetningskostnader	3 481	2 000	3 500
Lønns- og personalkostnader	17	50	30
Avskrivninger	4 608	4 648	4 109
Andre driftskostnader	12 620	16 029	16 059
Sum driftskostnad	20 727	22 727	23 697
DRIFTSRESULTAT	3 095	4 982	952
FINANSPOSTER			
Renteinntekter	-290	-300	-250
Rentekostnader	11		
Netto finansposter	-279	-300	-250
RESULTAT FØR SKATT	2 816	4 682	702
Skatter	0	0	0
ÅRSRESULTAT	2 816	4 682	702
Årsoppgjørdisposisjoner			
Til/(fra) disposisjonsfond (-/+)	-2 816	-4 682	-702
Avgitt konsernbidrag			
Avsatt til utbytte			
SUM DISPOSISJONER	-2 816	-4 682	-702
Nøkkeltall			
Totalproduksjon (MWh)	190 320	185 000	185 000
Fordelt til eierne (MWh)	177 640	174 800	174 800
Selvkost før finans (øre/KWh)	7,37	8,57	9,13
Salgspris til eierne (øre/KWh)	5,63	5,72	8,58
Sum investeringer	1 878 495	3 000 000	3 000 000

MØTEPLAN FOR 2027

RAMFOSS KRAFTLAG KOMMUNALE OPPGAVEFELLESKAP

Representantskapsmøter:

Det legges opp til et representantskapsmøte i første halvår for godkjenning av årsberetning og regnskap, og et i andre halvår for godkjenning av budsjett og planer framover.

Møter for øvrig etter behov.

Forslag til møtedatoer:

Tirsdag 09.03.2027 kl. 17.00

Tirsdag 12.10.2027 kl. 17.00

Sted for representantskapsmøtene er Kraftia, Nedmarken, Vikersund, dersom annet ikke framgår av innkallingen.

Innkalling sendes ut en uke før møtene.

Daglig leders innstilling.

Foreslåtte møtedatoer legges inn i planen.

Representantskapets vedtak: