



Årsberetning og regnskap 2018



Innholdsfortegnelse

Innledning.....	3
1 Vassdragsdrift og prosjekter	3
1.1 Daglig drift.....	3
1.2 Beredskap.....	3
1.3 Tiltak – naturlig rekruttering Halnefjorden	3
1.4 Biotoptiltak i Numedalslågen – samarbeid Veggli skole.....	4
1.5 Oppstart etterundersøkelser terskeldam.....	4
1.6 Drift av settefiskanlegg for Numedalslågen – NLB settefisk.....	4
2 Hydrologi og produksjon.....	6
2.1 Nedbør	6
2.2 Tilløp og magasinering	8
2.3 Utvikling i magasinbeholdning er vist i vedlagte grafer for alle magasiner.	9
2.4 Produksjon	11
3 Organisasjon	13
3.1 Organisasjon, formål og vedtekter	13
3.2 Medlemmer.....	13
3.3 Styret	14
3.4 Ansatte/personell	14
3.5 Helse, miljø og sikkerhet.....	14
3.6 Likestilling	14
4 Samfunnskommunikasjon.....	14
5 Reguleringer i Numedalsvassdraget	15
6 Ansvar for drift, vedlikehold og oppfyllelse av myndighetskrav. 15	
7 Økonomi	16
7.1 Regnskap for 2018	16
7.2 Kostnader til drift, vedlikehold, erstatninger og pålagte tiltak	16
7.3 Resultatregnskap	17
7.4 Balanse	19
7.5 Noter	20
7.6 Revisors beretning	23

Innledning

Numedals-Laugens Brugseierforening (NLB) fikk tildelt ny konsesjon for fortsatt regulering av Numedalslågen 18.mai 2001.

NLB har, på vegne av eierne, ansvar for overordnet vassdragsdrift i Numedalslågen, og skal i tråd med eiernes strategier, samarbeide med andre aktører i Numedals-vassdraget og aktivt informere allmennheten om viktige tiltak og situasjoner. Den daglige vassdragsdriften ivaretas av Statkraft Energi AS, Skagerak Kraft AS og Glitre Energi Produksjon AS. NLB har kontor hos Statkraft Energi AS på Rødberg i Numedal.

1 Vassdragsdrift og prosjekter

1.1 Daglig drift

Manøvreringen

Det har i 2018 ikke vært brudd på manøvreringsreglementet for Numedalslågen. I løpet av året har NLB fått innvilget en søknad om avvik fra manøvreringsreglementet for vannstanden i Rødbergdammen. Avviket besto av en nedtapping 6 m under tillatt vannstand i 12 timer. Bakgrunnen var test og tilsyn av flomluken i Rødberg dam.

1.2 Beredskap

Det ble ikke satt beredskap i løpet av 2018. Det ble gjennomført flom øvelse med bruk av flommodell i ulike scenarier. Beredskapsplan til NLB er oppdatert og gått gjennom i styret. Styret har også vedtatt en plan for beredskapsarbeidet for 2019.

1.3 Tiltak – naturlig rekruttering Halnefjorden

Våren 2018 ble det lagt ut nøye utvalgt grus i Halnefjorden for å styrke den naturlige rekrutteringen. Grusen ble først transportert med lastebil og videre ut i Halnefjorden med helikopter. Der ble den fordelt ut på to steder i fjorden. Effekten av tiltaket vil bli overvåket i årene framover, og på sikt kan dette redusere behovet for utsettinger i Halnefjorden



Utlekking av grus med helikopter. Det ble kjørt ut ca 900 kg i hvert løft. Grusen ble fordelt av personell fra LFI Bergen.



Grusen var nøye sortert på forhånd for å være tilpasset gytefisker i Halnefjorden

1.4 Biotoptiltak i Numedalslågen – samarbeid Veggli skole

NLB samarbeidet gjennom 2018 med Rollag skole og skoleprosjektet «Ørret i Lågen» om å gjennomføre biotoptiltak i Numedalslågen i sideelva Nørdsteåi i Veggli. Prosjektet mottok støtte fra Miljødirektoratet. NLB støttet med praktiske råd i planleggingen og gjennomføringen. Prosjektet fikk god omtale i lokalsamfunnet og i lokalavisen.

1.5 Oppstart etterundersøkelser terskeldam

Konsesjonsvilkårene for etablering av terskeldam i Rødtjennan inneholder følgende krav; *"Konsesjonæren plikter å bekoste terskel ved Rødtjennan i Pålbufjorden med topp vannstand på kote 745. Etter at resultatet av fiskeribiologiske undersøkelser og erfaringer med dette terskelbassenget foreligger, vil Olje- og energidepartementet avgjøre om det skal bygges terskler i Risvika og ved Bergodden i Pålbufjorden"*

Terskeldammen har vært i funksjon siden 2014. Etter signaler fra Fylkesmannen i Buskerud bør ferskvannsbioologiske undersøkelser gjennomføres 3-5 år etter at terskelen ble etablert. NLB har med den bakgrunn engasjert LFI Oslo i oppdraget med å undersøke virkninger av terskelen.

Undersøkellesprogrammet har disse målsetningene:

- Kartlegge effekten av terskel i Rødtjennan på fiskebestandene og næringsdyr i forhold til forventet effekt
- Kartlegge biologiske forhold i områdene Bergodden og Risvika, som del av beslutningsgrunnlaget for etablering av eventuelle terskler på disse stedene

Undersøkelsene ble startet i 2018 og fullføres i 2019, med sluttrapport i 2020. Det er dannet en referansegruppe der LFI, NLB, myndigheter og rettighetshavere deltar.

1.6 Drift av settefiskanlegg for Numedalslågen – NLB settefisk

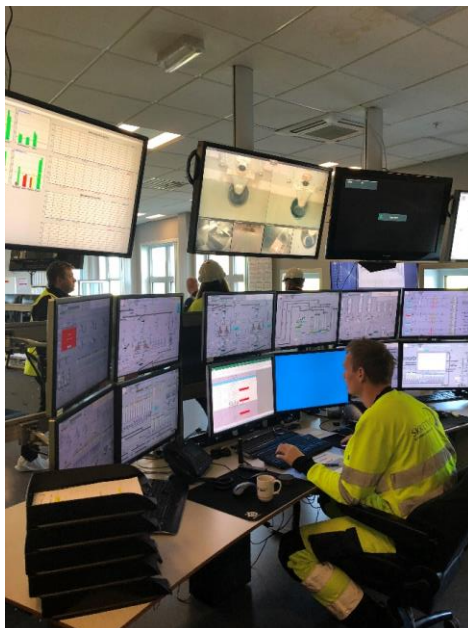
For produksjonen og utsetting av fisk i 2018 (med 2017 tall i parentes) gjelder følgende;

- Det ble hentet 0 (4,9) liter rogn fra Halnestammen, og 4,2 (4,4) liter rogn fra Tunhovdstammen i stamfiske. Det ble fanget 81 stamfisk.
- Produksjonen av Halnestammen har vært så bra fra 2016 og 2017 at det ikke var nødvendig å hente rogn fra Halne i 2018.
- Det ble satt ut 39 572 fisk totalt, fordelt på 5890 1 somrige, 32 1021 årige, 0 2 somrige og 1580 2 årige.
- 15 grunneiere/fiskeforeninger kjøpte settefisk i 2018
- Totale kostnader for drift var kr 2 571 028,- i 2018 mot kr 2 901 190 ,- i 2017
- Det ble solgt fisk for kr 781 300,- i 2018 mot kr 783 754 i 2017
- Veterinærkontroller er utført gjennom året, uten funn av avvik
- Det har ikke vært skader eller nestenulykker i driften knyttet til HMS.

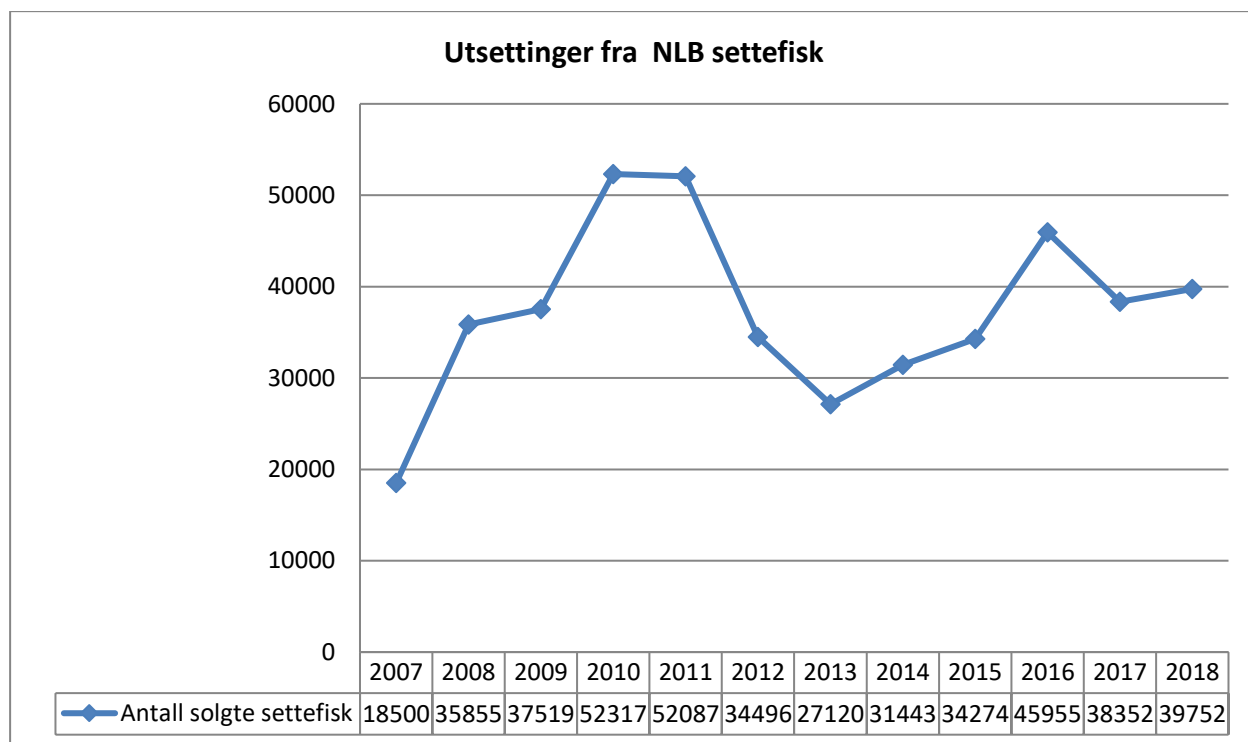
NLB har som i tidligere år samarbeidet med barnehager og skoler om et opplegg som inkluderer besøk på strykingen i Tunhovd, tur til settefiskanlegget for å se på rogn og ungfisk, samt utsetting av fisk i Rødbergdammen.

Driften av settefiskanlegget ble gransket etter klage fra en tidligere innleid person fra Statkraft. Internrevisjonen i Statkraft kom etter gjennomført granskning med en rapport som pekte på 4 avvik og 9 forbedringsforslag. Alle avvik og forbedringsforslag er behandlet og lukket. NLB og Statkraft har med bakgrunn i erfaringer fra klagesaken og prosessen knyttet til denne gjort endringer i avtalen om innleie av ressurser fra Statkraft. Avtalen inneholder nå blant annet en årlig kunde evaluering av de tjenester Statkraft leverer.

Driftspersonell og leder var høsten 2018 på 3 dagers fagtur til blant annet produsenten av fôr – Skretting og til et oppdrettsanlegg på Mørekysten. Det ble også brukt tid på planlegging av driften og forbedringsforslag som framkom i granskningen av Statkraft Internrevisjon.



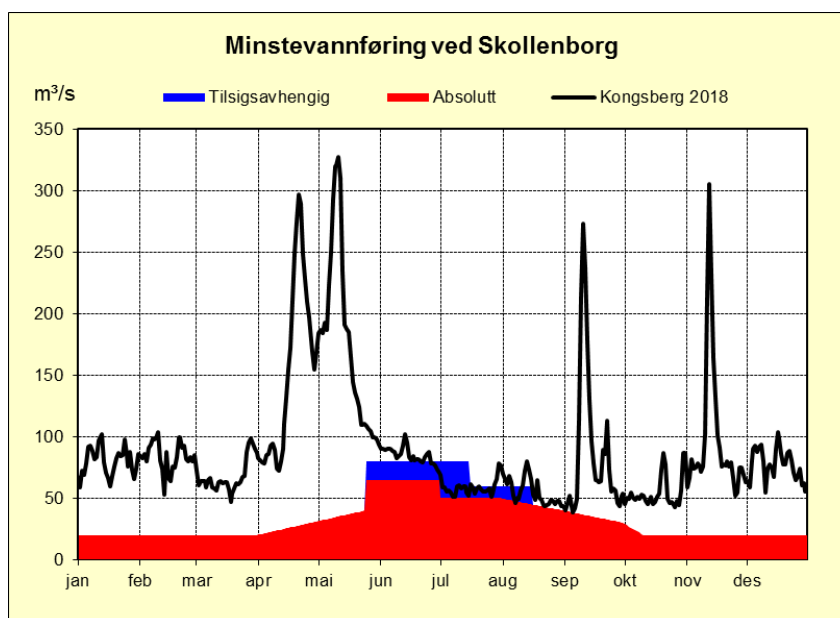
Skretting sin driftssentral for produksjon av fiskefôr på Averøya



2 Hydrologi og produksjon

Snømengder vinteren 2018 var ved målingene i mars mellom 126 og 282 % over normalen, og prognosene viste stor sannsynlighet for en vårflokk mellom normalflokk og 10 årsflokk. Det ble gunstige værforhold med jevn avsmelting og lite nedbør, og det medførte at vannføringen i Numedalslågen ikke nådde nivået for en normalflokk. Sommeren ble svært tørr og vannføringen på Kongsberg (Skollenborg) var fra begynnelsen av juni til september var i hovedsak nede på kravet for minstevannføring. I slike situasjoner sikrer prioriteringen av minstevannføringen en høyere vannføring enn i uregulert tilstand. Magasinene, da spesielt Pålbufjorden, får som følge av denne prioriteringen en lav sommervannstand.

Ut over høsten ble det et økt tilsig, men ingen perioder med flomvannføringen opp mot normalen. Tilsiget til magasinene var høy langt ut på høsten og sørget for god magasininfylling på slutten av året.

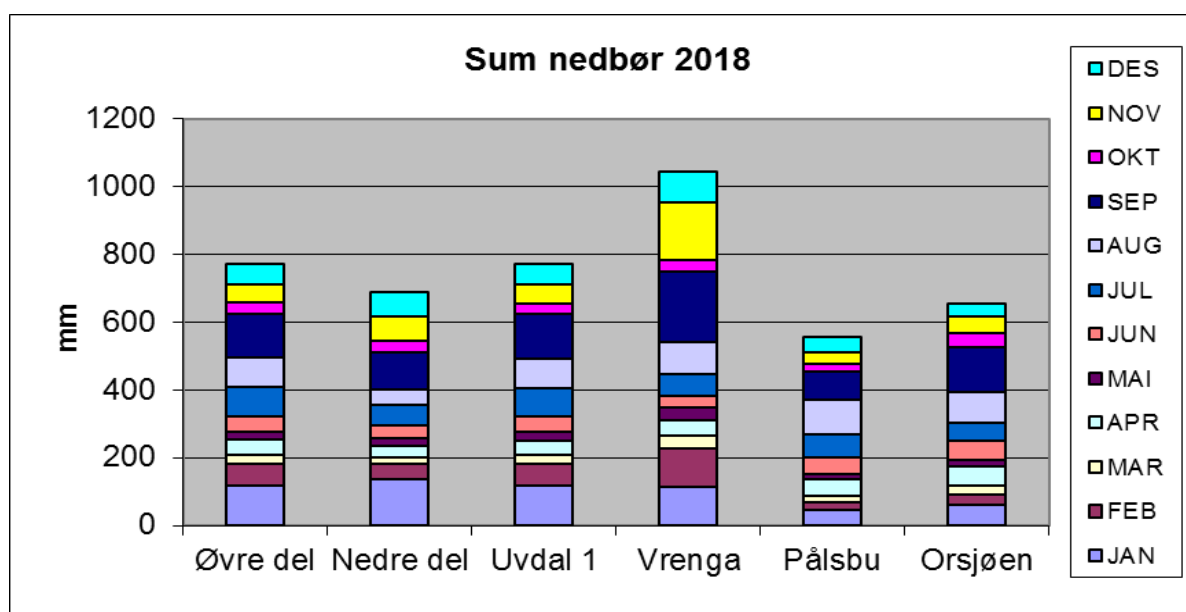
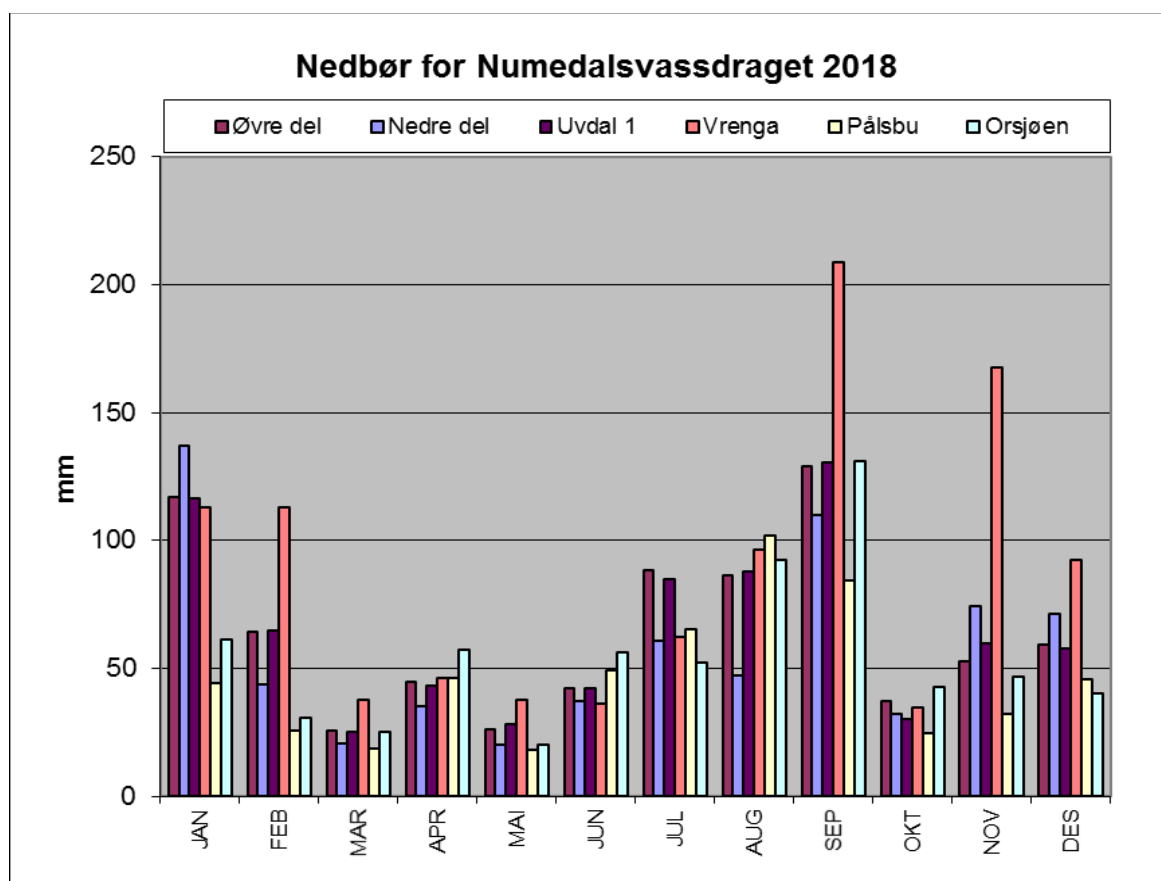


2.1 Nedbør

Nedbør i mm	Kilde	2017	2018	10 års middel (2008-2017)	2018 (% av middel)
Pålbu	Statkraft	574	556	544	102
Orsjøen	Statkraft	742	656	662	99
Uvdal I	Skagerak	712	772	703	110
Vrenga	Skagerak	1479	1045	1074	97
Arealnedbør øvre del	Glitre	742	772	750	103
Arealnedbør nedre del	Glitre	737	689	858	80

Målestasjonene for nedbør fikk fra 80 til 110 % av normal årsnedbør.

Den tørreste måneden i forhold til normalen var mai. Januar og september var de våteste månedene i % av normalen.



2.2 Tilløp og magasinering

Nore-reguleringen (Mm³)

	2017	2018
Tilløp til Tunhovd	1677,09	1539,59
Avløp fra Tunhovd	1558,35	1477,50
- Herav gjennom Nore I	1558,35	1474,67
- Herav forbi Nore I	0,00	2,83
Magasinbeholdning pr 01.01	379,34	479,13
Magasinbeholdning pr. 31.12.	480,95	548,74
Endring magasinbeholdning (fra 1.1 til 31.12)	101,61	69,61
Magasinbeholdning pr. 30.06.	641,87	554,85
Minimum magasinbeholdning (uke 17/17, uke 16/18)	57,00	38,07

Uvdals-reguleringen (Mm³)

	2017	2018
Tilløp til Sønste vann	237,00	218,90
Avløp fra Sønste vann	211,00	256,70
- Herav gjennom Uvdal I	211,00	256,70
- Herav forbi Uvdal I	0,00	0,00
Magasinbeholdning pr 01.01	150,20	182,08
Magasinbeholdning pr. 31.12.	182,00	141,81
Endring magasinbeholdning (fra 1.1 til 31.12)	-31,80	-40,27
Magasinbeholdning pr. 30.06.	163,50	157,15
Minimum magasinbeholdning (uke 18/17, uke 16/18)	66,50	48,89

Vrenga-/ Gjuva- reguleringen (Mm³)

	2017 *)	2018 *)
Tilløp til magasinene	131,00	116,05
Avløp fra magasinene	106,00	102,81
- Herav gjennom Vrenga	80,00	78,84
- Herav forbi Vrenga	26,00	23,97
Magasinbeholdning pr 01.01	21,80	21,00
Magasinbeholdning pr. 31.12.	21,28	28,27
Endring magasinbeholdning (økning fra 1.1 til 31.12)	0,52	7,27
Magasinbeholdning pr. 30.06.	24,07	20,76
Minimum magasinbeholdning (uke 12/17, uke 15/18)	8,36	1,32

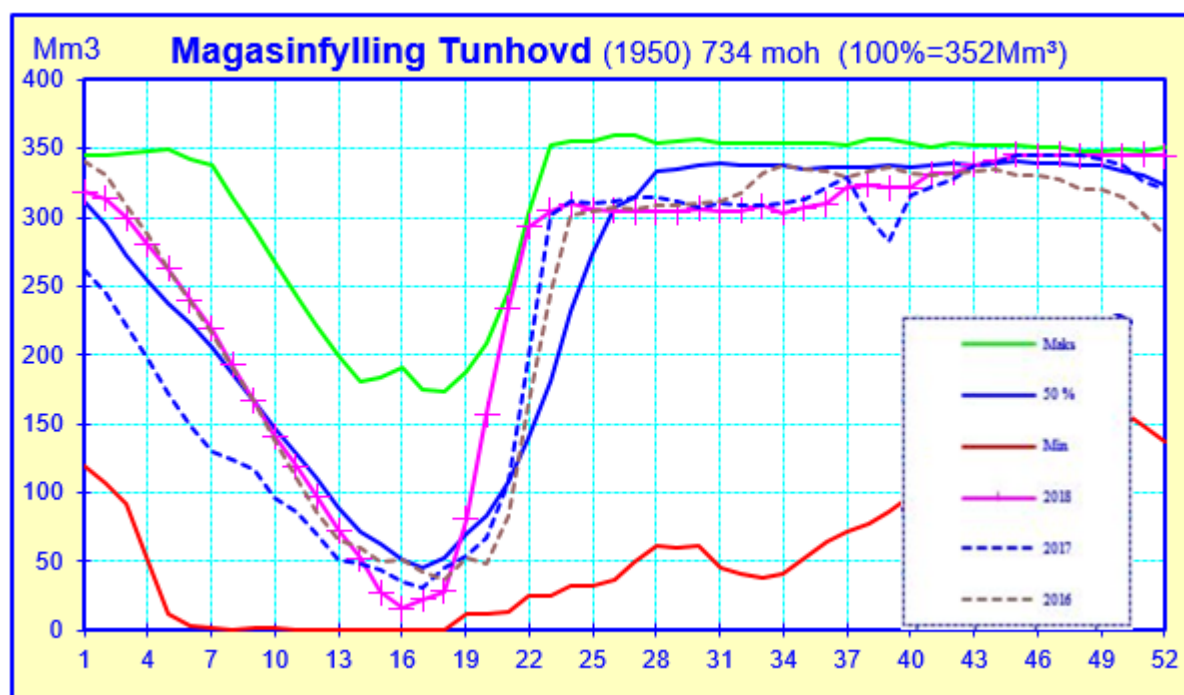
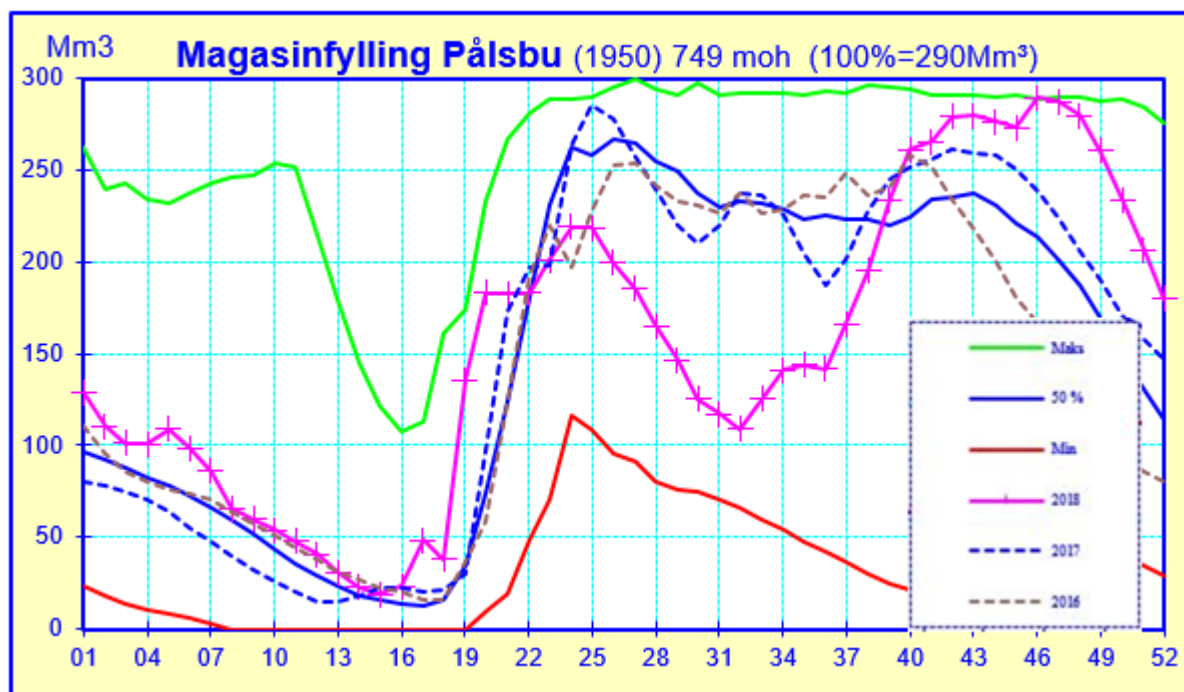
*) Tall som vedrører Vrenga

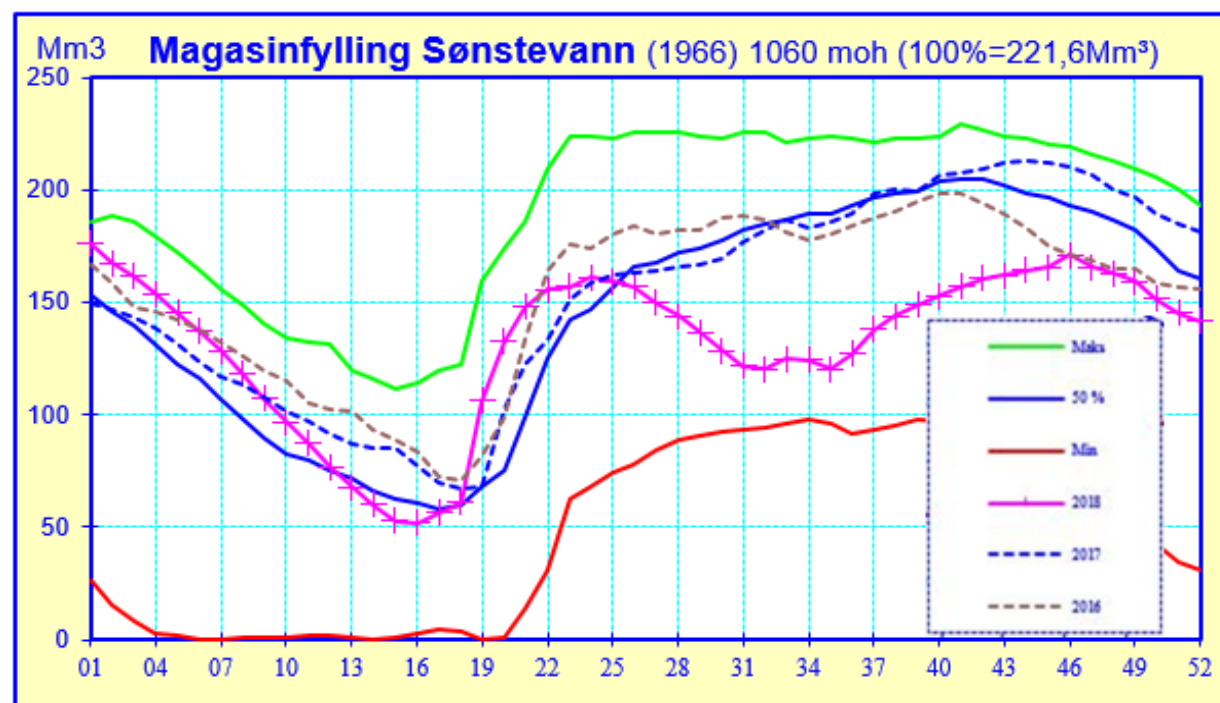
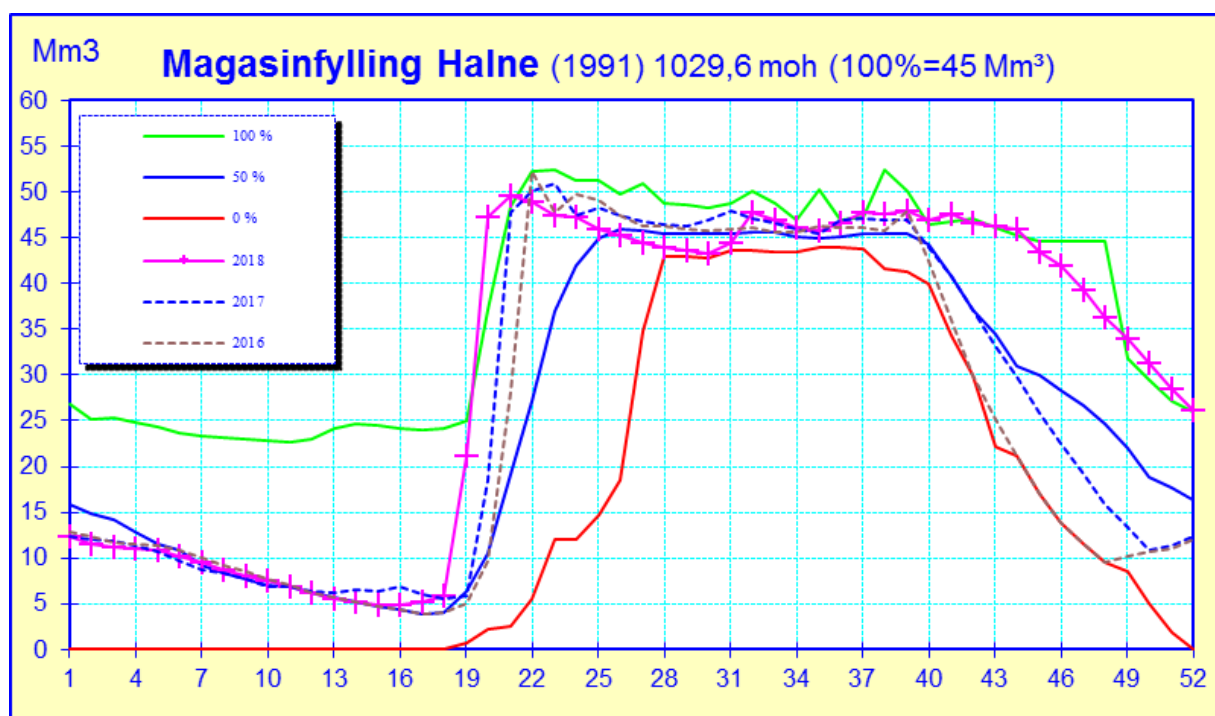
Vannføring ved Skollenborg kraftverk (m³/s)

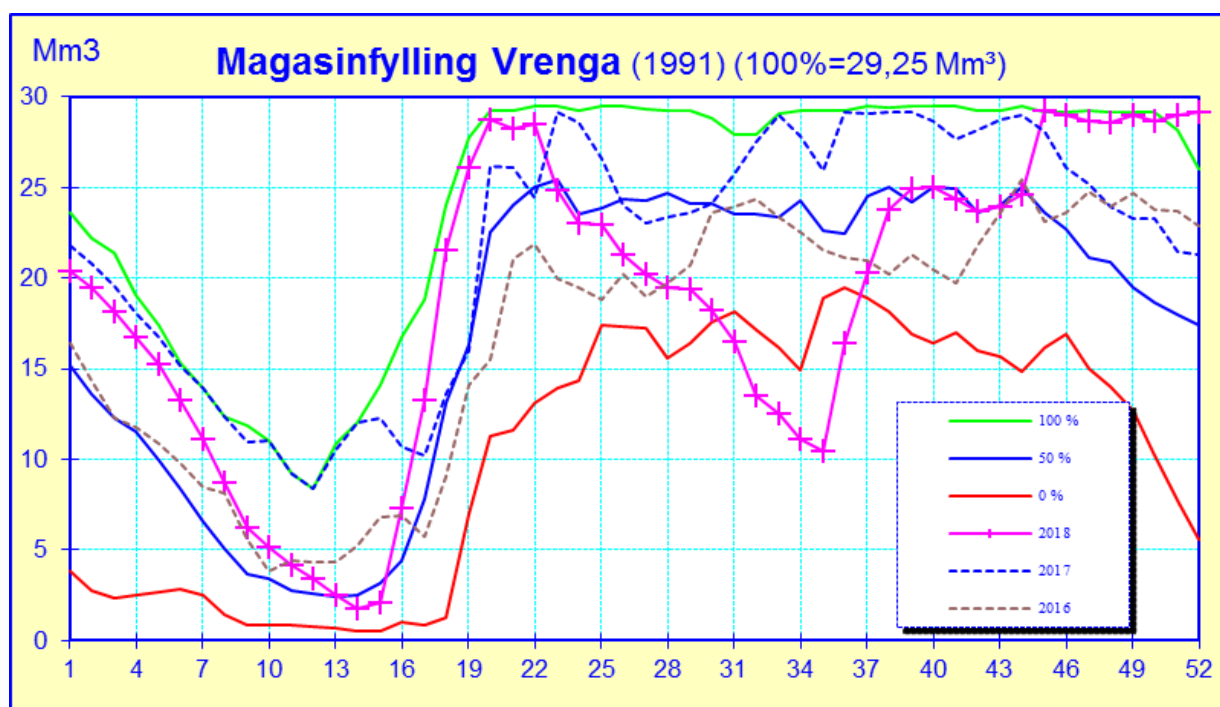
	2017	2018
Midlere årsvannføring	100,4	93,5
Midlere vannføring 01.01 – 30.04.	80,3	106,6
Midlere vannføring 01.05 - 30.09	113,9	92,9

Midlere vannføring 01.10 - 31.12	104,2	77,3
Ukemaksimum uke 20/17, uke 19/18	230,7	293,8
Maksimum vannføring 19.05.17 , 11.05.18	398,9	327,4

2.3 Utvikling i magasinbeholdning er vist i vedlagte grafer for alle magasiner.



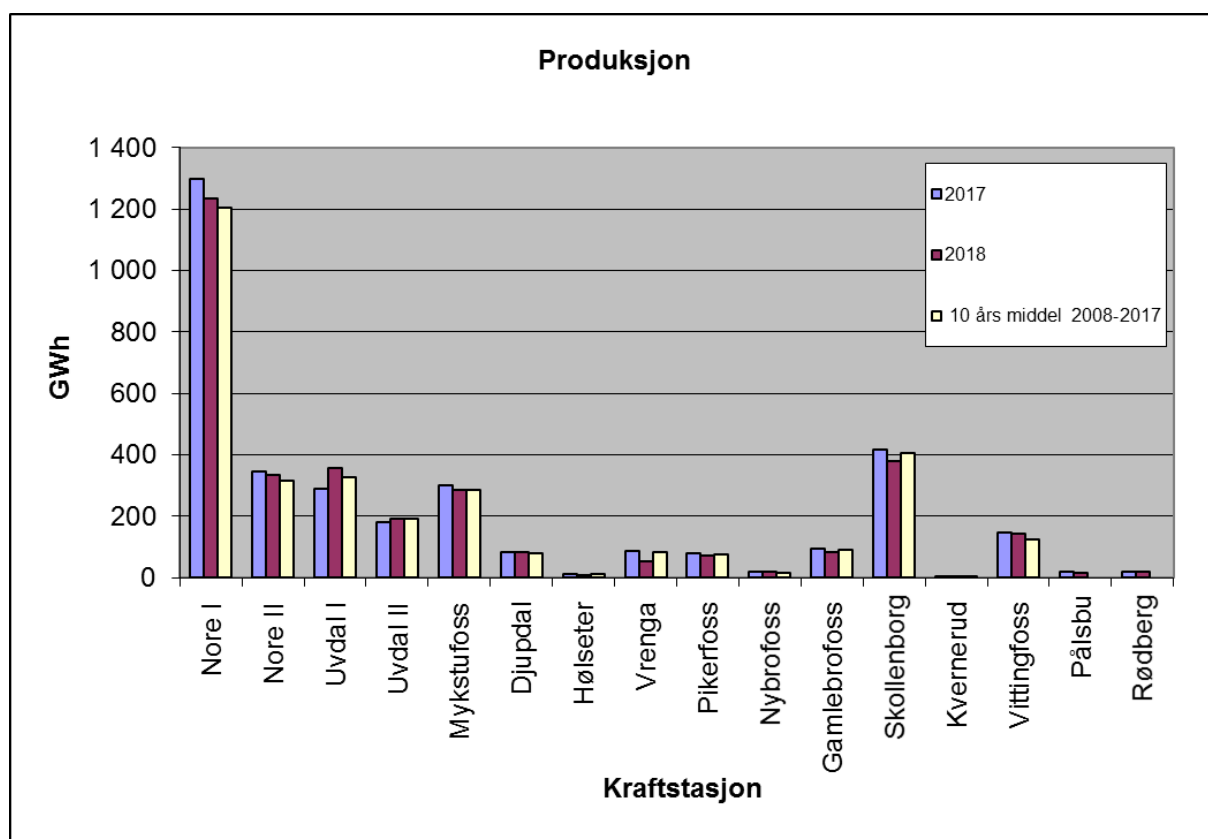




2.4 Produksjon

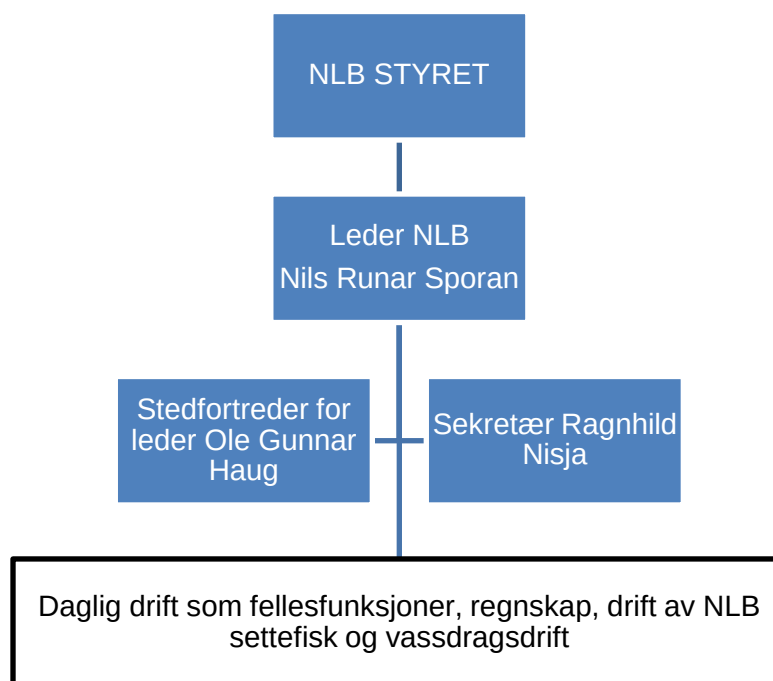
(Tall i GWh)	Prod. ref.	2017	2018	10-års middel (2008-2017)
Nore I	Gen.	1295,8	1232,3	1204,5
Nore II	Gen.	345,6	334,3	316,7
Uvdal I	Gen.	290,1	355,9	327,5
Uvdal II	Gen.	178,9	190,6	192,0
Mykstufoss	66/22 kV	301,1	286,9	285,8
Djupdal	132 kV	84,7	81,2	80,7
Hølseter	Gen.	10,7	7,6	10,3
Vrenga	Gen.	86,8	52,8	83,9
Pikerfoss	22 kV	81,0	72,5	77,0
Nybrofoss	Gen.	20,9	20,6	13,7
Gamlebrufoss	11 kV	93,8	82,1	89,6
Skollenborg	Gen.	415,2	379,4	405,1
Kvernerud	Gen.	2,3	1,6	2,2
Vittingfoss	Gen.	145,9	142,1	124,4
Pålsbu	Gen.	19,9	15,8	
Rødberg	Gen.	18,5	18,4	
Sum vassdraget		3391,2	3274,2	3019,7

Det vises til grafen nedenfor som viser produksjonen i 2018 i alle verk, sammenlignet med 2017 og gjennomsnittet for 10 års-perioden 2008-2017. Pålsbu og Rødberg er ikke tatt med i 10-årsmiddeltabellen siden vi kun har 8 siste års produksjon.



3 Organisasjon

3.1 Organisasjon, formål og vedtekter



Numedals-Laugens Brugseierforening (NLB) er en forening som eies av kraftselskapene i Numedalslågen.

NLB's formål er å foreta vassdragsreguleringer og på annen måte ivareta medlemmenes felles interesser og forpliktelser knyttet til regulering og energiutnyttelse i vassdraget.

Foreningens øverste myndighet er generalforsamlingen, som utgjøres av de til enhver tid opptatte medlemmer med tilhørende stemmetall.

Gjeldende vedtekter, vedtatt på generalforsamling 23/3 2018, er ifølge brev av 20/4 2018 fra Olje- og Energidepartement stadfestet av departementet. I henhold til vedtektene ledes selskapet av et styre med 5 medlemmer.

3.2 Medlemmer

Enhver eier av utbygget eller ikke utbygget vannfall i vassdraget kan opptas som medlem av NLB etter skriftlig innmeldelse til styret. Hvis et bruk eller vannfall er bortleid, kan leieren med eierens samtykke være medlem av foreningen i stedet for eieren.

Pr. i dag har foreningen følgende medlemmer med tilhørende stemmetall i generalforsamlingen:

Medlem	Fellessaker	Reg.saker Nore	Reg.saker Uvdal	Reg.saker Vrenga
Statkraft Energi AS	40	20	0	0

Skagerak Kraft AS	17	0	5	3
Glitre Energi Produksjon AS	18	16	5	3
Kongsberg Energiselskap AS	1	1	0	0
Skagerak Kraft AS (andel i Skollenborg kraftverk)	2	2	0	0
Ringeriks-Kraft Produksjon AS	3	2	1	1
Sum	81	41	11	7

3.3 Styret

Styret har i løpet av året av holdt 4 styremøter og behandlet 27 saker.

Ved utgangen av 2018 hadde styret følgende sammensetning:

- Torbjørn Lyngestad, Statkraft Energi AS, styreleder
- Arnfinn Brede, Glitre Energi Produksjon AS, nestleder
- Magne Wraa, Skagerak Kraft AS
- Anne Marit Håstein Ruud, Statkraft Energi AS
- Terje Økland, Glitre Energi Produksjon AS

3.4 Ansatte/personell

Nils Runar Sporan er leder i NLB. Sporan er ansatt i Statkraft Energi AS.

For å løse de daglige oppgaver innen kontordrift har NLB inngått avtale med Statkraft Energi AS om kjøp av sekretærtjenester.

3.5 Helse, miljø og sikkerhet

Det har ikke vært personskader eller sykemeldinger i 2018 i NLB.

Til informasjon viser NLB oversikt hva de enkelte medlemmer har oppgitt av relevante avvik i sine anlegg og eventuelt konsesjoner. Oversikten er ikke uttømmende og er ikke selskapene sin formelle rapportering:

Selskap	Avvik	Kommentar
Statkraft Energi AS	4	2 på reguleringsanlegg og 2 på settefiskanlegg
Glitre Energi produksjon	0	
Skagerak Kraft AS	2	
Kongsberg Energiselskap AS	0	
Ringeriks-Kraft Produksjon AS	0	

3.6 Likestilling

I 2018 har styret bestått av 1 kvinne og 4 menn.

4 Samfunnskommunikasjon

Følgende samfunnskontakt og informasjonstiltak er utført i 2018:

- Informasjon til skoler og barnehager; Rødberg barnehage, Rødberg skole og Numedal videregående skole
- Informasjon til elever fra Tsjekkia om settefiskanlegg og vassdragsregulering
- Informasjon til beredskapsrådet i Rollag kommune
- Møte med Nore og Uvdal kommune om flom

- Omvisning og informasjon til delegasjon fra Kambodsja
- Deltakelse på befaring med Riksantikvaren, NVE og OED i Halnefjorden vedrørende kulturminner
- Annonser i magasinet "Ferie og fritid" som sendes alle husstander og hytter i Nore og Uvdal kommune
- Samarbeid med Øvre Numedal Fjellstyre om "jegercafe" med foredrag om fiske, jakt og friluftsliv

5 Reguleringer i Numedalsvassdraget

I Numedalslågen er det følgende vassdragsreguleringer:

- *Regulering av Numedalslågen i tilknytning til Noreverkene.*
 - Ny reguleringskonsesjon for Numedalslågen ble tildelt Numedals-Laugens Brugseierforening ved kongelig resolusjon 18.mai 2001.
- *Uvdals-reguleringen i tilknytning til Uvdalsverkene.*
 - Skagerak Kraft AS har stedsevarig konsesjon på Uvdals-reguleringen. I 2013 vedtok NVE å åpne for revisjon av konsesjonsvilkårene.
- *Vrenga- og Gjuva-reguleringene i tilknytning til Vrenga og Hølseter kraftverk.*
 - Skagerak Kraft AS har stedsevarig konsesjon på Vrenga-/Gjuva-reguleringen. I 2011 vedtok NVE å åpne for revisjon av konsesjonsvilkårene.

6 Ansvar for drift, vedlikehold og oppfyllelse av myndighetskrav

Tilsyn, drift og vedlikehold av vassdragsanleggene utføres av Skagerak Kraft AS og Statkraft Energi AS. Kostnadene fordeles gjennom Numedals-Laugens Brugseierforening etter vedtatte fordelingsnøkler.

Kongsberg 26.april 2019

7 Økonomi

Regnskapet til NLB omfatter inntekter og kostnader for drift av de tre reguleringene samt drift av felles karakter.

Regnskapet er satt opp iht. forutsetningen om fortsatt drift i det styret forutsetter at de løpende driftsutgifter vil bli dekket av og fordelt på medlemmene i henhold til vedtektenes stemmetall som gjelder for den enkelte drift.

Det ble i løpet av året arrangert møte med de i eierselskapene som jobber økonomi og regnskap opp mot NLB. På samme møte ble Elisabeth Færden takket av som regnskapsfører gjennom 20 år.

Regnskapsprinsipper

Regnskapet er satt opp etter regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk for små selskaper. Når det gjelder periodisering av inntekter og kostnader innebærer dette at foreningens netto underskudd på egen drift balanseres ut med driftskapital innkalt fra eierne.

Driftskapitalen innkalles forskuddsvis basert på budsjetterte inntekter når det gjelder fellestjenester (kontordrift) samt NLB styrte tiltak og prosjekter og kostnader i foreningen.

7.1 Regnskap for 2018

Inntekter og kostnader er periodisert uavhengig av om de er betalt pr. 31.12.2018. Dette medfører at balansen inneholder inngående og utgående fordringer og gjeld.

Inntekter

Inntekter er krevd inn fra NLB's deltakere for å dekke årets felleskostnader. De totale inntekter er medregnet driftskapital fra eierne på 4 438 000 kroner og netto finansinntekter med 2 142 kr. Regnskapet går da i balanse med årsresultat lik kr.0,-.

Fordeling av kostnader og inntekter

Iht. god regnskapsskikk skal deltakerne innarbeide sine andeler av de enkelte regnskaps- og balanseposter etter bruttometoden.

Note 8 til regnskapet gir i den anledning en tabellarisk oversikt som grunnlag for en forenklet innarbeidelse i hver enkelt deltakers regnskaper hva gjelder fradragsberettiget driftskapitaltilskudd og andel av egenkapital.

7.2 Kostnader til drift, vedlikehold, erstatninger og pålagte tiltak

Nore-reguleringen – Statkraft Energi AS

Drifts- og vedlikeholds kostnader for reguleringsanleggene utgjorde kr 5 697 000 i 2018, mot kr 4 037 000,- i 2017. Prosjekter og tiltak utgjorde kr 0,- i 2018 mot kr 378 000,- i 2017.

Kostnadene er fordelt etter den omforente fordelingsnøkkel (fallhøyde + 6% ekstra på Nore verkene), hvoretter ca. 70,15% faller på Nore verkene og ca. 29,85% på nedenforliggende verk.

Uvdals-reguleringen – Skagerak Kraft AS

Drifts- og vedlikeholdskostnader for reguleringsanleggene utgjorde kr 3 065 000 i 2018 mot kr 2 743 000 i 2017. Prosjekter og tiltak utgjorde kr 0,- i 2018 mot kr 159 900,- i 2017.

Kostnadene er fordelt etter den omforente fordelingsnøkkel, hvoretter ca. 81% faller på Uvdals-verkene og ca. 19% på nedenforliggende verk.

Vrenga-/Gjuva-reguleringen – Skagerak Kraft AS

Drifts- og vedlikeholdskostnader for reguleringsanleggene utgjorde kr 1 795 000 i 2018 mot kr 992 000,- i 2017. Prosjekter og tiltak utgjorde kr 0,- i 2018 mot kr 42 900,- i 2017.

Kostnadene er fordelt etter den omforente fordelingsnøkkel (ulik fordeling ovenfor og nedenfor Hølseter), hvorefter ca. 80% faller på Vrenga og Hølseter og ca. 20% på nedenforliggende verk.

Totale reguleringskostnader

Inklusive kostnader som fremgår av NLB's regnskap for felleskostnader, samt NLB styrte prosjekter og tiltak, utgjorde de totale kostnader i 2018 kr 14 857 000 ,- mot kr 13 095 000,- i 2017.

7.3 Resultatregnskap

Resultat	Note	2018	2017
Driftsinntekter	2	781 300	783 754
Driftskapital fra eierne	4,7	4 438 694	4 926 900
Sum driftsinntekter		5 219 994	5 710 654
Avskrivninger	7,9	107 936	106 900
Andre driftskostnader		5 114 200	5 603 919
Sum driftskostnader	3	5 222 136	5 710 819
Driftsresultat		- 2 142	-165
Renteinntekter	8	3 296	4 565
Rentekostnader	8	- 1 154	-4 400
Netto finansinntekter		2 142	165
Årsresultat		0	0

Torbjørn Ingstad
Anne Mari H. Rind
Torge Olsen
Lofthole
Jens W. Taa.

Kongsberg 26. april 2019

7.4 Balanse

Balanse pr 31.12.2018.

Eiendeler:	Note	2018	2017
Varige driftsmidler	9	199 500	267 400
Andel Næringssselskapet		1 000	1 000
Sum anleggsmidler		200 500	268 400
Forskuddsbetalt forsikring		11 812	
Forskuddsbetalte kostnader		46 194	0
Kundefordringer	8	3 275 000	471 018
Fordring merverdiavgift		0	338 488
Bankinnskudd	5	184 647	723 162
Sum omløpsmidler		3 517 653	1 532 668
Sum eiendeler		3 718 153	1 801 068
Egenkapital og gjeld:			
Egenkapital	4,6,8	478 964	478 964
Leverandørgjeld		1 732 948	1 298 412
Oppsamlingskto. regulerings anlegg		0	0
Forskuddsbet.reg.anlegg	8	506 626	0
Forskudd til drift	8	703 662	0
Skyldig mva		237 000	
Periodiserte kostnader		58 953	23 692
Sum kortsiktig gjeld		3 239 189	1 322 104
Sum egenkapital og gjeld		3 718 153	1 801 068

7.5 Noter

Note 1 - Regnskapsprinsipper

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

Note 2 - Driftsinntekter

Salg og eget uttak av settefisk	kr	<u>781 300</u>
---------------------------------	----	----------------

Note 3 - Driftskostnader

Leie tekniske tjenester Statkraft Energi AS m. flere	kr	2 602 681
Kontortjenester Statkraft Energi AS	kr	723 676
Eget uttak av settefisk	kr	500 000
Kostnader hydrologiske stasjoner	kr	138 663
Andre driftskostnader (adm kostnader, regnskap, revisjon, strøm, driftsmateriell, støtte FOU, sponning, årlige avgifter, leie kontor og bil)	kr	<u>1 257 116</u>
Sum	kr	<u>5 222 136</u>

Revisjonshonorar:

Kostnadsført revisjonshonorar 2018 er kr 48 350,-

Herav utgjør revisjon kr 25 000,-

Note 4 - Deltakere

Andeler:

Statkraft Energi AS	40
Glitre Energi Produksjon AS	18
Skagerak Kraft AS (Numedal)	17
Ringeriks-Kraft AS	3
Skagerak Kraft AS (Skollenborg)	2
Kongsberg Energi Eiendom AS	<u>1</u>
Samlet antall	<u>81</u>

Note 5 - Bankinnskudd

I posten bankinnskudd inngår bundne midler med kr. 0,-

Note 6 - Egenkapital

Foreningens frie egenkapital	kr	<u>478 964</u>
------------------------------	----	----------------

Note 7. Fordeling inntekter og kostnader 2018.

Driftsinntekter	-781 300	
Avskrivninger	107 936	
Driftskostnader	5 114 200	
Netto finansinntekter	-2 142	
Resultat før innkrevd driftskapital:	4 438 694	
Innkrevd driftskapital:	5 648 982	
For mye innkrevd 2018.	-1 210 288	4 438 694
Resultat etter innkalt og periodisert driftskapital		0

Iht. god regnskapsskikk skal deltagerne innarbeide sine andeler av de enkelte regnskapsposter etter bruttometoden. Av vesentlighetshensyn kan en forenklet innarbeidelse samles i følgende hovedelementer 2018.

Note 8 - Innkalling av kapital**Innkalling av driftskapital 2018 :
Administrasjonskostnader.**

	Andeler totalt 81	Forskudd bet pr. 31.12.2018	Innbetalt driftskapital 2018	Kostnader 2018	Forskudds- betalt pr. 31.12.2018	Andel av egenkap. 31.12.2018
Statkraft Energi AS	40		864 198	516 710	347 488	236 525
Glitre Energi Produksjon AS	18		388 889	232 520	156 369	106 436
Skagerak Kraft AS (Numedal)	17		367 284	219 602	147 682	100 525
Ringeriks-Kraft AS	3		64 815	38 753	26 062	17 739
Skagerak Kraft AS (Skollenborg)	2		43 209	25 835	17 374	11 826
Kongsberg Energi Eiendom AS	1		21 605	12 918	8 687	5 913
Samlet	81	-	1 750 000	1 046 338	703 662	478 964

Kostnadene er redusert med renteinntekter kr 2 142,-

**Innkalling til NLB styrte prosjekter
i Norereguleringen 2018.
"Norenøkkel"**

	Fordeling	Forskudd betalt pr. 31.12.2017	Innbetalt 2018	Innbetalt i alt 2 018	Kostnader 2018	Forskudd betalt pr. 31.12.2018
Statkraft Energi AS	70,15 %	-	1 206 580	1 206 580	1 026 972	179 608
Glitre Energi Produksjon AS	22,91 %	-	394 052	394 052	335 394	58 658
Kongsberg Energi Eiendom AS	0,83 %	-	14 276	14 276	12 151	2 125
Skagerak Kraft AS	2,95 %	-	50 740	50 740	43 187	7 553
Ringeriks-Kraft AS	3,16 %	-	54 351	54 351	46 261	8 090
Samlet	100,00 %	-	1 719 999	1 719 999	1 463 965	256 034

**Innkalling til NLB styrte prosjekter
Innkalling Norereguleringen 2018.
"Fellesnøkkel"**

	Fordeling	For lite innbetalt 31.12.2017	Innbetalt 2018	Innbetalt i alt 2018	Kostnad 2018	Forskudd betalt pr. 31.12.2018
Statkraft Energi AS	40	-232 601	1 308 642	1 076 041	952 292	123 749
Glitre Energi Produksjon AS	18	-104 671	588 889	484 218	428 531	55 687
Skagerak Kraft AS (Numedal)	17	-98 856	556 173	457 317	404 724	52 593
Ringeriks-Kraft AS	3	-17 445	98 148	80 703	71 422	9 281
Skagerak Kraft AS (Skollenborg)	2	-11 630	65 432	53 802	47 615	6 187
Kongsberg Energi Eiendom AS	1	-5 815	32 716	26 901	23 807	3 094
Samlet	81	-471 018	2 650 000	2 178 982	1 928 391	250 591

Kostnadene er redusert med salg av settefisk
kr 781 300,-

Note 9 - Varige driftsmidler.

	Utstyr til settefiskanlegg	Hydrologiske stasjoner	Infotavler	Kontor- utstyr	Varebil Mitsubishi	Sum
Anskaffelseskost 01.01	312 608	203 263	58 965	118 335	236 983	930 154
Tilgang i året	40 036					40 036
Avgang i året						
Anskaffelseskost 31.12	352 644	203 263	58 965	118 335	236 983	970 190
Årets avskrivninger	-67 236	-40 700				-107 936
Akkumulerte avskrivninger 31.12	-240 144	-116 263	-58 965	-118 335	-236 983	-770 690
Bokført verdi 31.12	112 500	87 000	0	0	0	199 500
Forventet økonomisk levetid	5 år	5 år	5 år	3-5 år	5 år	

7.6 Revisors beretning



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Engene 22, NO-3015 Drammen
Postboks 560 Brakerøya, NO-3002 Drammen

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

Fax:
www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i

Numedals-Laugens Brugseierforening

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Numedals-Laugens Brugseierforening som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av organisasjonens finansielle stilling per 31. desember 2018, og av dens resultater 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av organisasjonen i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i organisasjonens årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse 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 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, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder 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 organisasjonens 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 organisasjonen eller legge ned 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- ▶ identifiserer og anslår 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 organisasjonens interne kontroll;
- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne 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 organisasjonens evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at organisasjonens evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer 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 revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

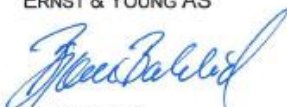
Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av organisasjonens regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Drammen, 26. april 2019
ERNST & YOUNG AS



Bjørn Baklid
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Numedals-Laagens Brugseløforening

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Torbjørn Ingøst

Anne Mari H. Rind

Torje Olav

Lofthole

Juaguetuaa.

Kongsberg 26.april 2019