



Årsberetning og regnskap 2017



Innholdsfortegnelse

Innledning	3
1 Vassdragsdrift og prosjekter	3
1.1 Daglig drift.....	3
1.2 Beredskap.....	4
1.3 Utsettingspålegg i Halnefjorden og Øvre Hein	4
1.4 Biotoptiltak i Numedalslågen.....	4
1.5 Reguleringsanlegg – flomberegninger og klassifisering.....	5
1.6 Drift av settefiskanlegg for Numedalslågen – NLB settefisk.....	5
2 Hydrologi og produksjon	6
3 Organisasjon	6
3.1 Organisasjon, formål og vedtekter	6
3.2 Medlemmer.....	7
3.3 Styret	8
3.4 Ansatte/personell	8
3.5 Helse, miljø og sikkerhet.....	8
3.6 Likestilling	8
4 Samfunnskommunikasjon	8
5 Reguleringer i Numedalsvassdraget	9
6 Ansvar for drift, vedlikehold og oppfyllelse av myndighetskrav ...	9
7 Økonomi	9
7.1 Regnskap for 2017	10
7.2 Kostnader til drift, vedlikehold, erstatninger og pålagte tiltak	10
7.3 Resultatregnskap	11
7.4 Balanse	12
7.5 Noter	14
7.6 Revisors beretning.....	17

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

Den daglige datainnsamling, prognosering og manøvrering foretas av Statkraft Energi AS, i jevnlig dialog og samarbeid med NLB. Dette gjelder eksempelvis data fra målestasjoner, snømålinger og prognoser for magasin vannstander og vannføringen sett opp mot bestemmelsene i manøvreringsreglementet.

Manøvreringen

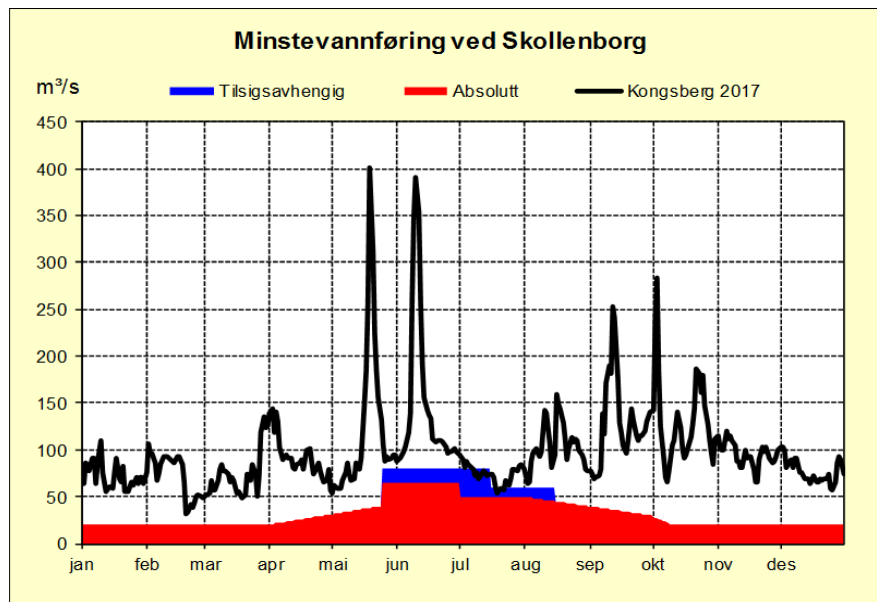
Det har i 2017 ikke vært brudd på manøvreringsreglementet for Numedalslågen. I løpet av året har NLB fått innvilget en søknad om avvik fra manøvreringsreglementet og foretatt en henvendelse til NVE knyttet til minstevannføring.

Avvik fra manøvreringsreglementet

NLB søkte og fikk innvilget tillatelse til midlertidig å avvike fra kravet i manøvreringsreglementet til laveste tillatte vannstand i Rødbergdammen i 7 dager mellom 1/10 – 15/10 2017. Bakgrunnen var at Statkraft hadde behov for å kontrollere tilstand og renske tunellinntak, samt for å tette en liten lekkasje mellom dam og terreng. NVE ga tillatelse med vilkår om blant annet at kravet til minstevannføring skulle oppfylles til enhver tid, at alle vannføringsendringer skal skje med myke overganger, og at det berørte området i Rødbergdammen skulle inspiseres for å samle opp ev. fisk som havner i avstengte kulper.

Vannføring

Vannføringene i vassdraget målt i Kongsberg var ved to tilfeller (mai og juni) på nivået av normalflom. Magasinene virket i begge tilfeller dempende på flomvannføringen, og i tråd med manøvreringsreglementet ble Nore 1 kraftverk stoppet i en periode for å ikke forøke flommen nedenfor magasinene. Denne beslutning ble gjort av NLB i samråd med Statkraft. Flommodellen for vassdraget ble benyttet aktivt i mai og juni, og er et viktig verktøy for i flomsituasjoner.



1.2 Beredskap

Det var ikke behov for å sette beredskap i løpet av 2017. NLB deltok i løpet av året på flere øvelser og risikovurderinger med Statkraft og Skagerak, men gjennomførte ikke en egen øvelse.

Leder deltok på kurs i øvelsesplanlegging i regi av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap, og på kurs med Nore og Uvdal kommune om risikovurderinger.

1.3 Utsettingspålegg i Halnefjorden og Øvre Hein

Fylkesmannen i Buskerud konkluderte etter en prosess med følgende utsettingspålegg for Halnefjorden og Øvre Hein;

- I Halnefjorden skal det settes ut 10 000 stk 1-årig ørret fordelt i magasinet.
- I Sleipa skal det settes 1000 stk 1-årig ørret på strekningen fra fisketrappa ned til Øvre Hein.
- I Øvre Hein skal det settes 500 stk flerårig ørret som kompensasjon for uttak av stamfisk i Sleipa.
- I sundene og på egne plasser i Halnefjorden (bl.a. i utløpskanalen), legges det ut gytegrus for å styrke naturlig rekruttering.
- I utløpsområdet av Sleipa i Øvre Hein og i elvestrekningen mellom Øvre Hein og Heintjørn, skal det vurderes om det er partier som kan biotopforbedres med gytegrus for å styrke naturlig rekruttering.

NLB ønsket et lavere pålegg i antall og omfang enn det som ble pålegget fra Fylkesmannen, men tok vedtaket til etterretning. Målet på sikt er at utlegging av gytegrus vil styrke naturlig rekruttering slik at utsettingene kan reduseres. NLB er fornøyd med at pålegget om å merke utsatt fisk med klipp av fettfinne ikke skal gjennomføres i Halnefjorden.

1.4 Biotoptiltak i Numedalslågen

NLB og Glitre Energi Produksjon har i flere år planlagt og gjennomført biotoptiltak i Numedalslågen i Rollag og Flesberg kommuner. I 2017 var det planlagt befaring og evaluering. Det ble konkludert med at noen av tiltakene må justeres for å oppnå ønsket effekt. Dette arbeidet ble påbegynt høsten 2017, men må fullføres i 2018.

1.5 Reguleringsanlegg – flomberegninger og klassifisering

For flere av reguleringsanleggene knyttet Nore reguleringen (Statkraft) har det pågått flomberegninger og klassifiseringer med grunnlag i damsikkerhetsforskriften. Dette gjelder Pålbu dam, samt bekkeinntakene Smådøla, Borgåi og Økta.

NLB og VTA i Glitre deltok i en arbeidsgruppe sammen med Statkraft vedrørende klassifisering av Pålbu dam. Revurderingsrapport ble gått gjennom og kommentert, og brev til NVE med forslag til klassifisering ble også behandlet.

1.6 Drift av settefiskanlegg for Numedalslågen – NLB settefisk

For produksjonen og utsetting av fisk i 2017 (med 2016 tall i parentes) gjelder følgende;

- Det ble hentet 4,4 (4,9) liter rogn fra Halnestammen, og 4,4 (4,9) liter rogn fra Tunhovdstammen i stamfiske. Det ble fanget 200 stamfisk til sammen.
- Det ble satt ut 38 352 fisk totalt, fordelt på 3150 1 somrige, 32 099 1 årige, 500 2 somrige og 2603 2 årige.
- 18 grunneiere/fiskeforeninger kjøpte settefisk i 2017
- Totale kostnader for drift var kr 2 901 190 ,- i 2017 mot kr 3 036 789,- i 2016
- Det ble solgt fisk for kr 783 754 i 2017 mot kr 843 349,- i 2016
- Veterinærkontroller er utført gjennom året, uten funn av avvik
- Det har ikke vært skader eller nestenulykker i driften knyttet til HMS.

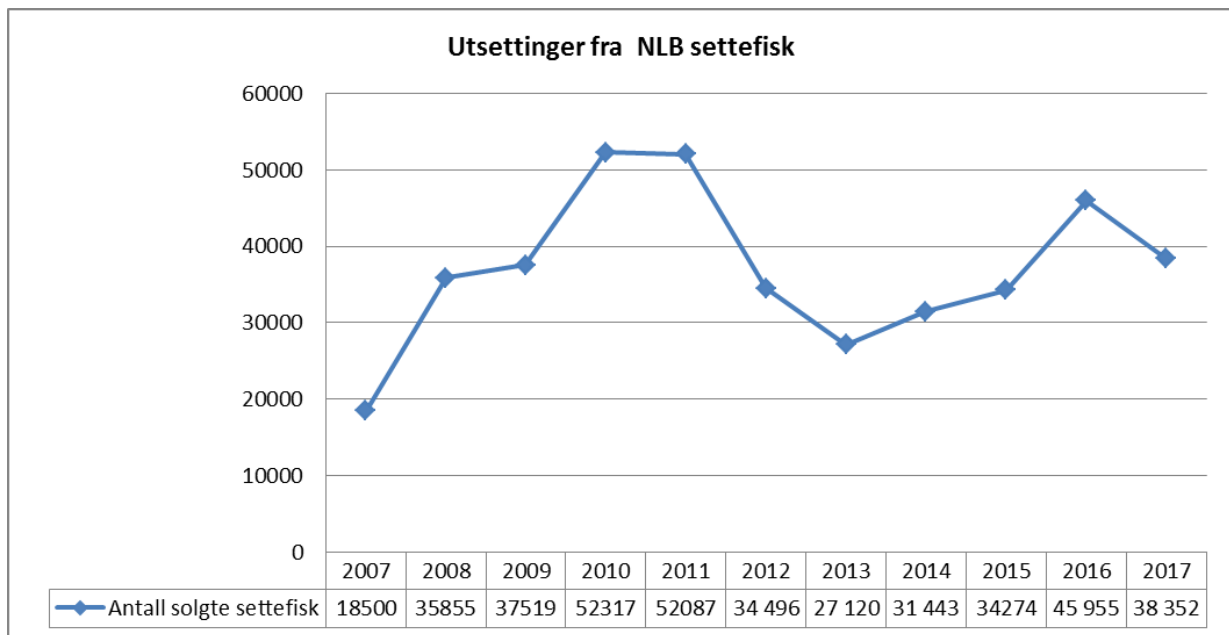
Driftspersonell og leder gjennomførte oppfriskning av kurs i fiskevelferd i løpet av året.

Personellsituasjonen endret seg i 2017. Driftspersonellet består i utgangen av året av 2 personer fra Statkraft Energi AS, og 2 eksternt innleide.

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.



Gytefisk fra Halnestammen



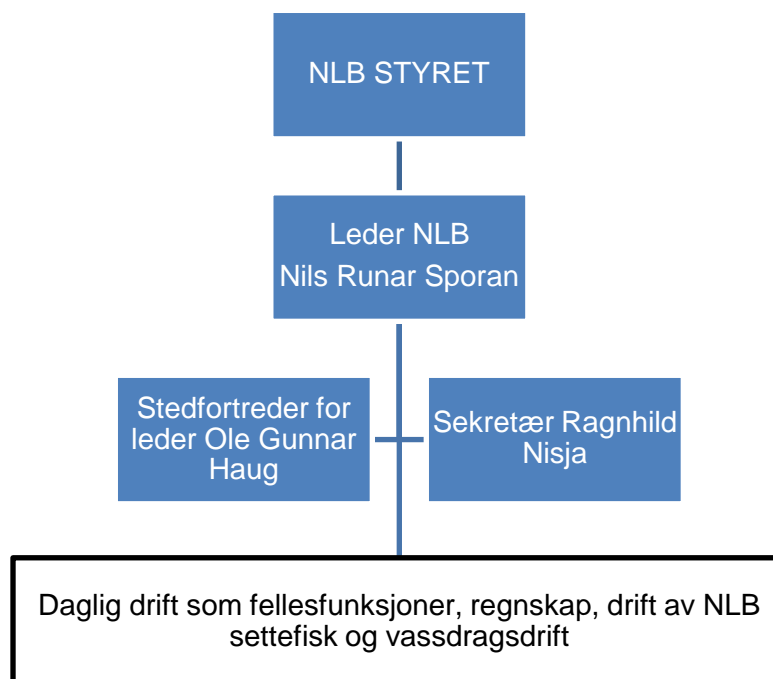
2 Hydrologi og produksjon

2017 var generelt et år over normalen med total nedbør, snømengder under normalen, og flommer på normalen. Status etter snømålingene var som følger; det var under normalen med snø i hele nedslagsfeltet. Det var langt under normalen i feltene sør i Numedal, og noe mer nord og vest. Flomfaren ble vurdert til å være liten, og denne analysen ble formidlet til medlemmene i NLB og til NVE.

Vannføring på Kongsberg ble offentlig i 2017. Det ble plassert skilt langs hele vassdraget.

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 ekstraordinær generalforsamling 4.11.98, er ifølge brev fra Det kongelige Olje- og Energidepartement stadfestet av departementet. I henhold til vedtektene ledes selskapet av et styre med 5 medlemmer.

NLB er etablert på Rødberg i Numedal og leier her kontorer av Statkraft Energi AS.

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 3 styremøter og behandlet 14 saker.

Ved utgangen av 2017 hadde styret følgende sammensetning:

- Per Are Hellebust, Statkraft Energi AS, styreleder
- Magne Wraa, Skagerak Kraft AS
- Anne Marit Håstein Ruud, Statkraft Energi AS
- Arnfinn Brede, Glitre Energi Produksjon 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.

Ole Gunnar Haug, vedlikeholdsleder i vedlikeholdsgruppe Nore har vært stedfortreder for leder i NLB i hele 2017.

For å løse de daglige oppgaver innen kontordrift har NLB inngått avtale med Statkraft Energi AS om kjøp av sekretærtjenester. Denne funksjonen ivaretas som i tidligere år av Ragnhild Nisja.

3.5 Helse, miljø og sikkerhet

Det har ikke vært personskader eller sykemeldinger i 2017 i NLB. Det er registrert 6 forbedringsforslag og 7 risikoobservasjoner (avvik) knyttet til HMS ved settefiskanlegg. Avvikene er knyttet til høy dødelighet (1), stopp i vanntilførsel (1), og feil på tekniske komponenter (5).

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		Ingen rapport pr 13.03
Glitre Energi produksjon		Ingen rapport pr 13.03
Skagerak Kraft AS	0	
Kongsberg Energiselskap AS	0	
Ringeriks-Kraft Produksjon AS		Ingen rapport pr 13.03

3.6 Likestilling

I 2017 har styret bestått av 1 kvinne og 4 menn.

4 Samfunnskommunikasjon

Følgende samfunnskontakt og informasjonstiltak er utført i 2017:

- Informasjon til skoler; Rødberg skole og Numedal videregående skole
- Deltakelse på yrkesmesse for Numedal i samarbeid med Statkraft og Skagerak
- Befaring og orientering med hydrologer i NVE angående flommodellering i Numedalslågen
- Informasjon til elever fra Tsjekkia om settefiskanlegg og vassdragsregulering

- Informasjon til Hedrum bondelag om regulering, flommer og flomdemping
- Innlegg på seminar om ørekyte og tiltak i regi av Fylkesmannen i Hordaland
- Omvisning og informasjon til delegasjon fra Nepal
- Annonser i bladet "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.

Per Hellebust
 Torje Østrem
 Anne Marit Rind

Augustus
 L. Rind

Kongsberg 23.mars 2018

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.

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 2017

Inntekter og kostnader er periodisert uavhengig av om de er betalt pr. 31.12.2017. Dette medfører at balansen inneholder inngående og utgående fordringer og gjeld.

Kostnader

En totaloversikt over kostnader til drift, vedlikehold og pålegg knyttet til vassdragets reguleringer er gitt i eget vedlegg.

Inntekter

Inntekter er krevd inn fra NLB's deltakere for å dekke årets felleskostnader. De totale inntekter er medregnet driftskapital fra eierne på 4 926 000 kroner og netto finansinntekter med 165 kroner. 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 4 037 000 i 2017, mot kr 4 689 000,- i 2016. Prosjekter og tiltak utgjorde kr 378 000 i 2017 mot kr 298 000,- i 2016.

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 2 743 000 i 2017 mot kr 2 821 000 i 2016. Prosjekter og tiltak utgjorde kr 159 900 i 2017 mot kr 160 000,- i 2016.

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 992 000 i 2017 mot kr 949 000,- i 2016. Prosjekter og tiltak utgjorde kr 42 900 i 2017 mot kr 87 000,- i 2016.

Kostnadene er fordelt etter den omforente fordelingsnøkkel (ulik fordeling ovenfor og nedenfor Hølseter), hvoretter 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 2017 kr 13 095 000 ,- mot kr 14 379 181,- i 2016.

7.3 Resultatregnskap

Resultat	Note	2017	2016
Driftsinntekter	2	783 754	843 349
Driftskapital fra eierne	4,7	4 926 900	5 676 741
Sum driftsinntekter		5 710 654	6 520 090
Avskrivninger	9	106 900	76 337
Andre driftskostnader		5 603 919	6 462 175
Sum driftskostnader	3	5 710 819	6 538 512
Driftsresultat		-165	-18 422
Renteinntekter	8	4 565	18 925
Rentekostnader	8	-4 400	-503
Netto finansinntekter		165	18 422
Årsresultat		0	0

Per Hellebust
Torje Østkar
Anne Marie Rind

Augustina
Lille

Kongsberg 23. mars 2018

7.4 Balanse

Balanse pr 31.12.2017.

Eiendeler:	Note	2017	2016
Varige driftsmidler	9	267 400	374 300
Andel Næringssekskapet		1 000	1 000
Sum anleggsmidler		268 400	375 300
Forskuddsbetalte kostnader		0	7 000
Kundefordringer	8	471 018	0
Fordring merverdiavgift		338 488	554 451
Bankinnskudd	5	723 162	688 161
Sum omløpsmidler		1 532 668	1 249 612

Sum eiendeler		<u>1 801 068</u>	<u>1 624 912</u>
Egenkapital og gjeld:			
Egenkapital	4,6,8	478 964	478 964
Leverandørgjeld		1 298 412	890 065
Forskudd til drift		0	255 883
Periodiserte kostnader		23 692	0
Sum kortsiktig gjeld		<u>1 322 104</u>	<u>1 145 948</u>
Sum egenkapital og gjeld		<u>1 801 068</u>	<u>1 624 912</u>

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 783 754

Note 3 - Driftskostnader

Leie tekniske tjenester Statkraft Energi AS m. flere	kr	2 423 103
Kontortjenester Statkraft Energi AS	kr	944 788
Eget uttak av settefisk	kr	560 960
Kostnader hydrologiske stasjoner	kr	180 927
Andre driftskostnader (adm kostnader, regnskap, revisjon, strøm, driftsmateriell, støtte FOU, sponning, årlige avgifter, leie kontor og bil)	kr	<u>1 601 041</u>
Sum	kr	<u>5 710 819</u>

Revisjonshonorar:

Kostnadsført revisjonshonorar 2017 er kr 39300,-

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 478 964

Note 7. Fordeling inntekter og kostnader 2017.

Driftsinntekter		-783 754
Driftskostnader		5 710 918
Netto finansinntekter		<u>-165</u>
Resultat før innkrevd driftskapital:		4 926 999
Innkrevd driftskapital:	4 455 982	
For lite innkrevd 2017.	<u>471 017</u>	<u>4 926 999</u>
Resultat etter innkalt og periodisert driftskapital		<u>0</u>

Iht. god regnskapsskikk skal deltagerne innarbeide sine andeler av de enkelte regnskapsposter etter bruttomethoden. Av vesentlighetshensyn kan en forenklet innarbeidelse samles i følgende hovedelementer 2017.

Note 8 - Innkalling av kapital**Innkalling av driftskapital 2017 :****Administrasjonskostnader.**

	Andeler	Forskudd	Innbetalt	Kostnader	Forskudd	Andel av
	Totalt	bet pr.	drifts-		s	Andel av
	81	31.12.2016	kapital	2017	betalt pr.	egenkap.
			2017		31.12.2017	31.12.2017
Statkraft Energi AS	40	126 362	397 515	523 877	-	236 525
Glitre Energi Produksjon AS	18	56 863	178 881	235 744	-	106 436
Skagerak Kraft AS (Numedal)	17	53 704	168 944	222 648	-	100 525
Ringeriks-Kraft AS	3	9 477	29 814	39 291	-	17 739
Skagerak Kraft AS (Skollenborg)	2	6 318	19 876	26 194	-	11 826
Kongsberg Energi Eiendom AS	1	3 159	9 938	13 097	-	5 913
Samlet	81	255 883	804 968	1 060 851		478 964

Kostnadene er redusert med renteinntekter kr 165,-

Innkalling til NLB styrte prosjekter i Norereguleringen 2017.**"Norenøkkel"**

	Fordeling	Forskudd	Innbetalt	Innbetalt	Kostnader	Forskudd
		betalt pr.		i alt		betalt pr.
		31.12.2016	2017	2 017	2017	31.12.2017
Statkraft Energi AS	70,15 %	-	1 100 947	1 100 947	1 100 947	-
Glitre Energi Produksjon AS	22,91 %	-	359 554	359 554	359 554	-
Kongsberg Energi Eiendom AS	0,83 %	-	13 026	13 026	13 026	-
Skagerak Kraft AS	2,95 %	-	46 298	46 298	46 298	-
Ringeriks-Kraft AS	3,16 %	-	49 593	49 593	49 593	-
Samlet	100,00 %	-	1 569 418	1 569 418	1 569 418	-

Innkalling til NLB styrte prosjekter**Innkalling Norereguleringen 2017.****"Fellesnøkkel"**

	Fordeling	Forskudd	Innbetalt	Innbetalt	Kostnad	For lite
		betalt pr.		i alt		innbetalt.
		31.12.2016	2017	2017	2017	31.12.2017
Statkraft Energi AS	40	-	902 394	902 394	1 134 995	-232 601
Glitre Energi Produksjon AS	18	-	406 076	406 076	510 747	-104 671
Skagerak Kraft AS (Numedal)	17	-	383 516	383 516	482 372	-98 856
Ringeriks-Kraft AS	3	-	67 679	67 679	85 124	-17 445
Skagerak Kraft AS (Skollenborg)	2	-	45 120	45 120	56 750	-11 630
Kongsberg Energi Eiendom AS	1	-	22 560	22 560	28 375	-5 815
Samlet	81	-	1 827 345	1 827 345	2 298 363	-471 018

Kostnadene er redusert med salg av settefisk
kr 783 754,-

Note 9 - Varige driftsmidler.

	Utstyr til settefiskanlegg	Hydro- logiske 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	0	0	0	0	0	0
Avgang i året	0	0	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12	312 608	203 263	58 965	118 335	236 983	930 154
Årets avskrivninger	-66 200	-40 700	0	0	0	-106 900
Akkumulerte avskrivninger 31.12	-172 908	-75 563	-58 965	-118 335	-236 983	-662 754
Bokført verdi 31.12	139 700	127 700	0	0	0	267 400
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 2017, 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 rettvisende bilde av organisasjonens finansielle stilling per 31. desember 2017, 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 rettvisende 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 rettvissende 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 bokføringskikk i Norge.

Drammen, 23. mars 2018
ERNST & YOUNG AS



Bjørn Baklid
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Numedals-Laugens Brugseierforening

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Per Hildebrand
Torg Østlund
Anne Marie Rind

Augusta
Lille

Kongsberg 23.mars 2018