





Forside: Dam Slidrefjord. Setting av bjelkestengsel i nye føringer. 9. oktober 2017
Foto: Øyvind Eidsgård

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering

110. driftsår

ÅRSRAPPORT 2017

Innhold

Innholdsfortegnelse	2
Adm. direktørs kommentar	3
Styrets årsberetning for 2017.....	4-9
Regnskap for 2017:	
Resultatregnskap	10
Balanse.....	11-12
Kontantstrømoppstilling	13
Noter.....	14-18
Revisors beretning for regnskapet 2017.....	19-20
Driftsrapport:	
Resultatregnskap fordelt på reguleringsområder og medlemmer.....	21
Hydrologiske forhold i 2017.....	22-23



Styrebefaring 18. september, Vindsjøen i Tuddalsvassdraget
Fv.: Magne Wraa, Øyvind Eidsgård, Erik Andersen, Egil Skøien, Stig Morten Løken,
Birger Godal Holt og Kjetil Larsen.
Foto: Gunnar Fagerås

Adm. direktørs kommentar

Det kom mindre snø enn normalt vinteren 2016-17. Juli ble en tørr måned, mens september og oktober leverte mer regn enn normalt. Sett under ett ble årstidsvariasjonene utjevnet, og 2017 hydrologisk sett et normalt år. Ved inngangen til vinteren 2018 var magasinfillingen på normalen for årstida. Samlet kraftproduksjon i medlemskraftverkene ble i 2017 noe over gjennomsnittet.

Driftsmessig har året forløpt uten vesentlige uønska hendelser. I den forbindelse ønsker jeg å berømme kompetente og samvittighetsfulle medarbeidere både hos eierselskapene og FBR.

Av pågående prosjekt nevnes dam Slidrefjord, der rehabilitering av betong nå pågår på tredje sesong. Dammen er fra 1963, og nedbryting av betongkonstruksjoner hadde etter hvert nådd et nivå som gjorde det nødvendig med omfattende reparasjon. Selv om dette ikke er et stort prosjekt, er arbeidene krevende nok med korte sesonger og vannføringsutfordringer. God samarbeidsånd mellom entreprenør, byggeledelse, rådgiver og byggherre, gjør at man har funnet gode løsninger på utfordringene. I 2017 har vi startet planlegging av rehabilitering av dam Flyvatn. Det er et relativt stort prosjekt som etter plan starter seinhøstes 2018, og pågå i 2019 og 2020.

Opp gjennom årene er det etablert rekke forbygninger langs Begna, særlig mange i tilknytning til tømmerfløtingen. Erosjon er en naturlig prosess i alle vassdrag, men generelt har regulering bidratt til å redusere flom og erosjon. I de tilfeller der NVE har vurdert at det av hensyn til allmenne interesser er nødvendig å foreta nye forbygninger, har FBR bidratt til gjennomføring.

Norges vannkraftressurser kan med rette kalles en gudegave. Tidlig på 1900 tallet så framsynte politikere at disse ressursene måtte sikres nasjonal kontroll, og Stortinget vedtok konsesjonslover som skulle regulere omsetning av, og forhindre utenlandsk oppkjøp av vannfallsrettighetene. Vassdragsreguleringsloven som kom i 1917, er lovgrunnlaget for reguleringsforeningene. Alle andre enn staten må ha konsesjon etter denne loven for å regulere et vassdrag, og konsesjon skal fortrinnsvis gis til reguleringsforeningen hvis det finnes en slik i vassdraget. Loven ble revidert 2017, med modernisert språk og lovtekniske forenklinger, men uten materielle endringer.

Det kan være verdt å minne om at konsesjonslovene, som har vist seg slitesterke, har tjent nasjonen godt og sikret at vassdragsformuen har kommet folket til gode i over 100 år.

Hønefoss 21. mars 2018

Øyvind Eidsgård
Adm. direktør

STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2017

1. Virksomhet. Utøvelsesområde. Medlemmer

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering (FBR) er en forening i henhold til lov av 14. desember 1917, nr. 17, § 9, hvis formål er å ivareta medlemmenes felles interesse med hensyn til bruk av vannet fra Begnas nedbørfelt for produksjon av elektrisk energi. Foreningens hovedkontor ligger i Hønefoss. Foreningens vedtekter ble sist revidert i 2008, og stadfestet av Olje- og energidepartementet 11. november 2008.

Pr. 31.12.2017 hadde FBR følgende medlemmer:

Vannfall (kraftverk)	Medlem (eier)	Stemmeandel	Sum
Ylja	Oppland Energi AS	16,34 %	38,27 %
Kalvedalen	Oppland Energi AS	5,13 %	
Lomen	Oppland Energi AS	10,02 %	
Fossheimfoss	Oppland Energi AS	0,64 %	
Faslefoss	Oppland Energi AS	4,23 %	
Eid	Oppland Energi AS	1,91 %	
Åbjøra	Skagerak Kraft AS	24,20 %	35,46 %
Bagn 80 %	Skagerak Kraft AS	11,26 %	
Bagn 20 %	Storbrofoss kraftanlegg DA	2,81 %	2,81 %
Hensfoss	Glitre Energi Produksjon AS	4,30 %	15,26 %
Begna	Glitre Energi Produksjon AS	1,39 %	
Hofsoss	Glitre Energi Produksjon AS	4,70 %	
Døvikfoss	Glitre Energi Produksjon AS	0,79 %	
Geithusfoss	Glitre Energi Produksjon AS	1,33 %	
Gravfoss	Glitre Energi Produksjon AS	2,75 %	
Embretsfoss	Embretsfosskraftverkene DA	2,28 %	2,28 %
Hønefoss	Ringeriks Kraft AS	3,78 %	3,78 %
Hellefoss	Hellefoss Kraft AS	0,78 %	0,78 %
Eidsfoss	Vang Energiverk KF	1,31 %	1,31 %
Kvitvella	Kvitvella Electrisitetsverk AS	0,05 %	0,05 %
SUM		100 %	100 %

Medlemmenes %-vise andeler i reguleringer:

Regulering:															
Medlem	Otrovatn	Steinbusjøen-Øyangen (Ylja)	Vangsmjøsa	Slidrefjord	Rysntjern	Rysna, Mugna, Lomen	Olevatn, Fleinsendin, Sendebotntjern	Beito-Øyangen	Volbufjord	Strandefjord	Helin, Flyvatn, Tisleifjord, Storevatn	Bløytjern	Aurdalsfjord	Bjonevatn, Samsjøen	Sperillen
Oppland Energi 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	-	-
Vang Energiverk KF	16,6	5,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hellefoss Kraft AS	1,2	0,4	1,6	1,6	1,5	-	0,5	0,7	1,6	1,7	0,7	0,1	0,2	3,5	3,1
Glitre Energi Produksjon AS	25,2	7,7	30,7	30,7	30,2	-	9,3	13,3	29,7	31,7	12,6	1,4	4,0	69,1	69,5
Ringeriks Kraft 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
Embretsfoss-kraftverkene 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 2017:

Styremedlem	Representerer	Varamedlem
Stig Morten Løken (styreleder)	Oppland Energi AS	Hans Sandbu
Magne Wraa (nestleder)	Skagerak Kraft AS	Hans Sandbu
Erik Andersen	Glitre Energi Produksjon AS	Jon Helge Christensen
Birger Godal Holt	Glitre Energi Produksjon AS	Arnfinn Brede
Kjetil Larsen	Skagerak Kraft AS	Lars Søfteland
Egil Skøien	Oppland Energi AS	Halvor Kristian Halvorsen

Styret har i 2017 avholdt 4 styremøter og 1 ordinær generalforsamling, og behandlet 62 saker.

Administrasjonen:

Ansatt	Stilling
Øyvind Eidsgård	Adm. direktør
Gunnar Fagerås	Senioringeniør
Björg Eikevik	Sekretær
Tron Grønvold	Ingeniør IKT

Revisjon: Ernst & Young, Hønefoss, v/statsaut. revisor Eli Vik

3. Drift av anleggene

Driften av reguleringsanleggene har forløpt normalt i 2017. Det er gjennomført rutinemessig løpende vedlikehold, kontroller, feilretting og tilsyn.

Samlet energiinnholdet i FBRs magasiner lå gjennom det meste av 2017 noe under foregående 10-års middel (i parentes). I uke 1 og 52 var energiinnholdet henholdsvis 784 GWh (805 GWh) og 828 GWh (823 GWh). Laveste og høyeste energiinnhold, var henholdsvis 254 GWh i uke 14, (302 GWh) og 1132 GWh i uke 40 (1105 GWh).

Det har ikke vært flomhendelser av betydning i vassdraget. For nærmere beskrivelse av hydrologiske forhold, vises til sidene 22-24.

Av pågående prosjekt nevnes dam Slidrefjord, der betongkonstruksjoner i bunnløpet er rehabilitert. På dammens overløp er gangbrua fjernet for å øke flomavledningskapasiteten.

Som konsesjonær overvåker FBR at vilkår gitt i medhold av konsesjon, avtaler, skjønn og lignende, overholdes med hensyn til produksjonsplanlegging og vanddisponering. Under flom, ekstrem tørke, kriser eller situasjoner som avviker vesentlig fra det normale, eller når manøvreringsreglement fravikes, overtar FBR det operative ansvaret og styrer tappeprosessene.

I henhold til avtale, forestår personell fra Skagerak Kraft AS og Eidsiva Vannkraft AS operativ drift og løpende vedlikehold av FBRs anlegg i Valdres. Glitre Energi Produksjon AS utfører driftsoppdrag ved FBRs anlegg i nedre del av vassdraget. Kjøp av timer til operativ drift og vedlikehold utgjorde 6340 timer, tilsvarende ca. 3,6 årsverk. Herav utgjorde rehabiliteringsprosjekt dam Slidrefjord ca. 0,7 årsverk.

Eidsiva Vannkraft AS fører regnskap for FBR. Skagerak Kraft AS stiller prosjektleder for rehabilitering av dam Flyvatn, og utfører også kontrollmålinger på noen av FBRs dammer.

Eidsiva Vannkraft AS' driftssentral på Lillehammer og Glitre Energi AS' driftssentral i Drammen fjernstyrer, på oppdrag fra FBR, magasin i henholdsvis i Valdres og Sperillen.

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

4. Regnskap for 2017

De totale driftskostnader har vært 28,0 mill.kr, de totale driftsinntekter har vært 26,0 mill.kr. Netto finansinntekt har vært 0,1 mill.kr. Dette gir 1,8 mill.kr i underskudd, som tilsvarende avskrivninger og endring pensjonsforpliktelse (ikke betalbare kostnader).

Driftsinntektene består hovedsakelig av tilskudd fra eierne. Selskapet fakturerer eierne kvartalsvis for deres andel av selskapets driftskostnader i henhold til budsjett. Ved årets slutt blir driftsbidragene avregnet i henhold til faktiske betalbare kostnader.

Styret bekrefter at grunnlaget for fortsatt drift er til stede. Regnskapet er satt opp under forutsetning av fortsatt drift.

5. Økonomiske forpliktelser

Pensjon

For fremtidige pensjonsforpliktelser vises til posten Gjeld i balansen, samt note 6.

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i tilknytning til reguleringene kostnadsføres når de utbetales. Kapitalisert verdi av forpliktelsen er ikke avsatt i balansen.

I henhold til Lov om vassdrag og grunnvann kan erstatningsberettigede eller eksproprianten kreve at tidligere fastsatte årlige erstatninger som er gitt i medhold av vassdragslovgivningen, og som utgjør mindre enn kr 5 000,-, omgjøres til engangserstatning og innløses med en sum en gang for alle. Etter krav fra FBR er det i 2017 innløst fire årlige erstatninger samt én etter avtale med grunneier, for til sammen kr 238 553,-.

6. Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS)

Gjeldende lover og forskrifter for HMS er blitt fulgt. Sykefraværet blant FBRs ansatte i 2017 var 0,08 %.

De ansatte har stående tilbud fra arbeidsgiver om dekning av en årlig kontroll hos lege. Arbeidsmiljøet generelt er godt, og det har ikke vært ulykker med personskade.

Det har ikke vært hendelser med personskade blant FBRs ansatte. Det er heller ikke rapportert om personskader for medarbeidere i samarbeidende selskap, knyttet til vedlikehold og operativ drift av reguleringsanleggene.

7. Ytre miljø og sikkerhet

FBRs virksomhet med hensyn til miljø, vassdragssikkerhet, beredskap og aktuelle allmenne interesser, er ivaretatt av vilkår i konsesjonene, manøvreringsreglement og offentlig regelverk. FBR har utviklet internkontrollsystem og rutiner som ivaretar disse forholdene.

FBRs virksomhet har i 2017 ikke forårsaket skadelig utslipp som kunne ha påvirket det ytre miljø i noen del av Begnavassdraget.

Allmennhetens sikkerhet ivaretas ved løpende tilsyn, vedlikehold, skilting, merking og fysiske sperringer. Det annonseres også i lokalaviser om usikker is. I kuldeperioder gjennom vinteren blir det foretatt rutinemessig inspeksjoner av isforholdene i Begna og Tisleia. Det har ikke vært større problemer med kjøving eller isgang i elvene.

Reguleringene bidrar til flomdempning, og FBR deltar i Regulantsamarbeidet i Drammensvassdraget (RSD), som er et beredskapssamarbeid mellom regulantene i Drammensvassdraget, for samordnet flomhåndtering.

Det er gjennomført årlig miljø- og periodisk tilsyn ved alle reguleringsanlegg, samt rutinemessige kontroller av hydrologiske og meteorologiske målestasjoner. Inspeksjon for revurdering er utført på 3 dammer. 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. FBR foretar også snømålinger i nedbørfeltet, og bidrar til diverse målinger av vanntemperatur og grunnvann.

Det har vært tre driftsmessig uønskede hendelser. Under en stans i Åbjøra kraftverk 13.-15. januar, var damlukene på Bløytjerdammen fastfrosset og lot seg ikke manøvrere. Hendelsen som ble meldt til NVE, har ikke hatt uheldige konsekvenser på ytre miljø. Høsten 2017 ble det oppdaget at noen hadde bygget en ulovlig sperreterkel i overføringskanalen til Ylja kraftverk fra Nordlandstjern. FBR meddelte NVE avviket, og terskelen ble fjernet. Det antas at den ikke har medført vanntap eller miljømessige uønskede konsekvenser. Saken ble også meldt til politiet, men senere henlagt. Den 9. november ble tappelukene på Volbufjord stengt fra kraftsentral, samtidig som øvrige luker også var stengt. Avviket ble oppdaget raskt, og medførte ikke brudd på reglement.

Samlet kraftproduksjon i kraftverkene som nytter vann fra Begnavassdragets nedbørfelt ble i 2017 2,9 TWh. Erstatning av denne vannkraften med kraft produsert av utelukkende fossilt brensel i varmekraftverk, ville medført økte utslipp av ca. 2,5 mill. tonn CO₂.

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 fiskeutsettinger, ivaretas gjennom prosjektet «Bedre bruk av fiskeressursene i regulerte vassdrag i Oppland», som er et samarbeid mellom regulantene og Fylkesmannen i Oppland, og som omfatter bl.a. hele Begnavassdraget.

FBR er pålagt å sette ut fisk i regulerte vatn som avbøtende tiltak for skader og ulemper for allmenne interesser. I 2017 satte FBR ut ørret i følgende reguleringsmagasin:

Magasin	årsklasse	stamme	Antall (normalstørrelse)
Steinbusjøen-Øyangen (Ylja)	2-somrig	Slidrefjord	2 400
Slidrefjord	2-somrig	Slidrefjord	5200
Olevatn	2-årig	Øystre Slidre	2 200
Beito-Øyangen	1-somrig	Øystre Slidre	2 000
Helin	2-årig	Åbjøra	3 000
Flyvatn	2-årig	Åbjøra	10 000
Storevatn	2-somrig	Åbjøra	5 000
Tisleifjord	2-årig	Åbjøra	10 000
Bjonevatn	2-årig	Åbjøra	1 100

Settefisker er 1. generasjon fisk, av lokale stedeegne stammer. Den er levert av Fjellstyrene i Opplands Settefiskanlegg FOSA, som er godkjent for leveranser til Begnavassdraget. Regulanten er a-jour med alle utsettingene.

NVE har åpnet revisjon av konsesjonsvilkårene for regulering i Åbjøravassdraget, Samsjøen og Aurdalsfjord. I 2017 ble det avholdt revisjonsbefaring for Samsjøen og Aurdalsfjord. Sakene ligger nå til sluttbehandling hos NVE.

NVE har bygget en flomforbygning ved Fossvang i Bagn. Den ble finansiert med 1/3 på hver av NVE, Sør-Aurdal kommune og FBR. FBR vurderte forbygningen som et allment samfunnsnyttig tiltak, og bidro med kr 140 000,-, etter anmodning fra Sør-Aurdal kommune.

8. Foretak som FBR er medlem/deltaker i

FBR har avtale om leveranser av settefisk fra Fjellstyrene i Opplands Settefiskanlegg FOSA SA, for perioden 2014-2018. FBR er representert i FOSA SA sitt styre.

FBR er medlem i Energi Norge, og har 1 stemme.

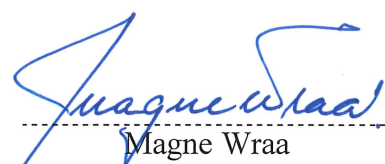
9. Personale

Ved utgangen av 2017 teller FBRs administrasjon 4 heltidsansatte, hvorav 1 kvinne. Ved eventuelle nyansettelser er FBR bevisst på å ivareta likebehandling mellom kjønn.

Hønefoss 21. mars 2018



Stig Morten Løken
Styreleder

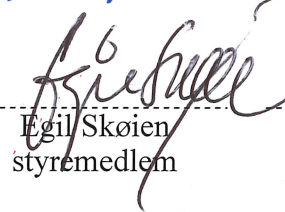
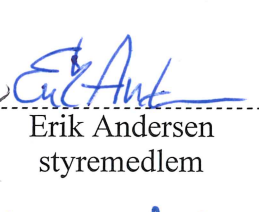


Magne Wraa
Nestleder

sett:  

Kjetil Larsen
styremedlem

Birger Godal Holt
styremedlem

Egil Skøien
styremedlem

Erik Andersen
styremedlem



Øyvind Eidsgård
adm. direktør

Resultatregnskap

Beløp i 1000 NOK

	Note	2017	2016
Driftsinntekter			
Driftstilskudd fra medlemmene	2	25 668	26 820
Inntektsført anleggsinnskudd			
Andre driftsinntekter	3	366	286
Sum driftsinntekter		26 034	27 107
Driftskostnader			
Lønnskostnad	5	4 439	4 433
Avskrivninger	7	1 932	1 932
Andre driftskostnader	4	21 644	22 599
Sum driftskostnader		28 015	28 965
Driftsresultat		-1 981	-1 858
Finansinntekter og finanskostnader			
Sum finansinntekter		106	140
Sum finanskostnader		-6	-8
Netto finansposter		100	132
Årets resultat		-1 881	-1 726
Overføringer			
Overført til annen egenkapital		1 881	1 726

Balanse

Beløp i 1000 NOK

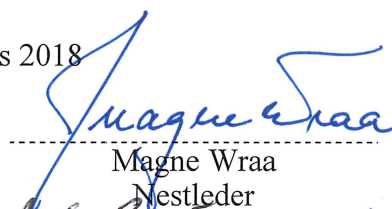
	Note	31.12.2017	01.01.2017
EIENDELER			
Anleggsmidler			
<i>Varige driftsmidler</i>			
Reguleringsanlegg	7	21 214	22 813
Veganlegg	7	21 066	21 082
Driftsløsøre, inventar, utstyr	7	1 524	1 840
Sum varige driftsmidler		43 803	45 736
Sum anleggsmidler		43 803	45 736
Omløpsmidler			
Kundefordringer		38	60
Andre kortsiktige fordringer	11	2 869	2 722
Bankinnskudd og kontanter	9	8 167	6 923
Sum omløpsmidler		11 074	9 705
SUM EIENDELER		54 877	55 441

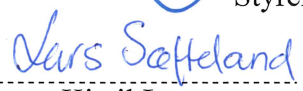
Balanse

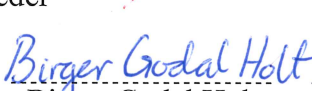
Beløp i 1000 NOK	Note	31.12.2017	01.01.2017
Egenkapital			
Selskapskapital		662	662
Annen egenkapital	8	44 056	45 937
Sum egenkapital		44 719	46 599
Pensjonsforpliktelser	6	3 156	3 207
Avsetning for forpliktelser		3 156	3 207
Langsiktig gjeld			
Deponerte erstatninger	9	1 384	1 413
Anleggsinnskudd fra medlemmer		0	0
Annen langsiktig gjeld		1 384	1 413
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		3 373	2 133
Skyldig offentlige avgifter		288	257
Annen kortsiktig gjeld	10	1 958	1 830
Sum kortsiktig gjeld		5 619	4 221
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		54 877	55 441

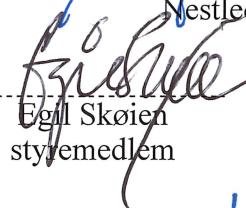
Hønefoss 21. mars 2018


Stig Morten Løken
Styreleder


Magne Wraa
Nestleder

sett:  Kjetil Larsen
styremedlem

 Birger Godal Holt
styremedlem


Egil Skøien
styremedlem

 Erik Andersen
styremedlem

 Øyvind Eidsgård
adm. direktør

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Beløp i 1000 NOK

	2017	2016
Ordinært resultat før skattekostnad	- 1 881	- 1 726
Gevinst ved salg av anleggsmidler		- 21
Ordinære avskrivninger	1 932	1 932
Inntektsført anleggsinnskudd		
Endring i kundefordringer	22	3 294
Endring leverandørgjeld	1 240	- 4 403
Forskjeller mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger	- 52	- 206
Endring i andre tidsavgrensninger	12	- 1 586
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	1 274	- 2 716
Innbetalt ved salg av varige driftsmidler		21
Utbetalinger ved kjøp/tilvirkning av varige driftsmidler	-	-
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-	21
Gjeld vedrørende deponerte erstatninger	- 30	- 173
Innbetalt anleggsinnskudd fra medlemmer	-	-
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	- 30	- 173
Netto endring av kontanter og kontantekvivalenter	1 245	- 2 867
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	6 923	9 790
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	8 167	6 923

NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2017

Note 1 - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Driftsinntekter

Driftsinntekter består i hovedsak av driftstilskudd fra medlemmene.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Fordringer

Andre fordringer er oppført i balansen til pålydende.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets levetid dersom de har levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15 000,-. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Pensjoner

Foreningen har en ytelsesbasert pensjonsordning som ikke er balanseført etter reglene for små foretak. Premiene kostnadsføres løpende.

I tillegg har foreningen en avtale om førtidspensjon som er aktuarberegnet og forpliktelsen er balanseført. Se note 6.

Skatt

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering er ikke eget skattesubjekt. Det foretas brutto deltakerligning i samsvar med skatteloven § 10-40, 2. ledd.

Note 2 - Driftsinntekter

Beløp i 1000 NOK	2017	2016
Driftstilskudd fra medlemmer	25 668	26 820
Inntekstført andel anleggsinnskudd		
	25 668	26 820
Driftstilskudd fra medlemmer		
Utlignet etter ordinært budsjett	24 457	25 381
Utlignet til rehabilitering Tisleidammen		
Balanseført prosjektilskudd		
Endring pensjonsforpliktelse		
Regulering investering/driftstilskudd		
Merforbruk/mindreforbruk	1 211	1 440
	25 668	26 820

Note 3 – Andre driftsinntekter

Beløp i 1000 NOK	2017	2016
Fallrettigheter Tisleifjord	288	187
Kontingent medlemmer uten stemmerett		
Konsulenttjenester	49	36
Diverse inntekter	29	64
	366	286

Note 4 – Andre driftskostnader

Beløp i 1000 NOK	2017	2016
Vedlikehold, strøm, forsikring	10 937	12 092
Årlige erstatninger, erstatningskraft	3 835	3 809
Kjøp av vann	236	116
Innløsning årlige erstatninger ¹⁾	239	123
Offentlig kontroll	595	552
Settefisk og fiskeundersøkelser	1 697	1 579
Konsulenter, revisjon	2 727	2 687
Kontor, husleie, IT, møter, kontingenter m.m.	1 379	1 641
	21 644	22 599

¹⁾ Foreningen har i 2017 valgt å omgjøre en andel av tidligere årlige erstatninger til engangserstatning for innløsning med hjemmel i Vassdragsreguleringsloven. Innløsning av engangserstatninger er kun gjort i de tilfeller årlige erstatninger til den enkelte erstatningsberettigede utgjør mindre enn kr 5 000,-. Erstatningene gjelder hovedsakelig skader eller ulemper på jord, fiske, gjerdehold, båtdrag, isveier, vannforsyning og tømmerdrift. Utbetalinger som nektes mottatt og blir returnert, deponeres i Norges Bank. Den skattemessige håndteringen av engangserstatninger er uklar. Etter Foreningens oppfatning gjelder de innløste erstatningene forhold som i utgangspunktet ville vært utgiftsført. Foreningen har derfor kostnadsført innløste erstatninger i sin helhet med 0,239 mill.kr.

Note 5 – Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser

Beløp i 1000 NOK

Lønnskostnader	2017	2016
Lønninger	3 000	2 851
Arbeidsgiveravgift	567	559
Pensjonskostnader	852	974
Andre ytelser	20	50
Sum	4 439	4 433
Antall ansatte	4	4

Ledende personer	2017	2016
Lønn daglig leder	1 026	1 003
Annen godtgjørelse til leder	8	4
Honorar styreleder	12	12
Daglig leder er med i ordinær pensjonsordning		
Revisors honorar		
Lovpålagt revisjon	55	50
Honorar andre tjenester	-	6

Note 6 – Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Beløp i 1000 NOK

Foreningen er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Foreningens pensjonsordning oppfyller kravene etter denne loven.

Foreningen har ikke deltatt i den tidligere LO/NHO-ordningen som innebar at alle ansatte kunne velge å gå av med førtidspensjon fra og med 62 år, men har en avtale om at de ansatte skal få tilsvarende ordning som dekkes over drift. Forpliktelsen har vært beregnet på samme måte som LO/NHO-ordningen.

Foreningens førtidspensjons- forpliktelse pr 31.12.2017 er aktuarberegnet basert på prinsippene i den nye pensjonsordningen. Siden pensjonen skal dekkes over drift, må den føres som en forpliktelse i balansen. Det er lagt 50 % uttakstilbøyelighet til grunn for beregningen.

	2017	2016
Årets brutto pensjonskostnad	102	117
Rentekostnader	59	70
Periodisert arbeidsgiveravgift	23	26
Utbetalt driftspensjon inkl. arbeidsgiveravgift	- -	420
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	- 59	-
Netto pensjonskostnad	124 -	206

Usikrede forpliktelser	2017	2016
Opptjente pensjonsforpliktelser	2 314	2 347
Periodisert arbeidsgiveravgift	326	331
Ikke resultatført avvik	516	530
Forskuddsbetalt pensjon (netto pensjonsforpliktelser)	3 156	3 207

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	2,50 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	0,00 %
Forventet lønnsregulering	2,50 %
Forventet G-regulering	2,25 %
Forventet pensjonsøkning	1,50 %

Note 7 – Varige driftsmidler

	Regulerings- anlegg	Oppgrad. bygning	Veg- anlegg	Driftsløsøre, verktøy, inventar, kontormask.	Totalt
(Beløp i 1000NOK)					
Anskaffelseskost 1.1. 2017	138 021	326	20 826	6 560	165 733
Tilgang					
Avgang					
Anskaffelseskost 31.12.17	138 021	326	20 826	6 560	165 733
Akk. avskrivninger 1.1.17	115 208	69	-	4 720	119 997
Akk. avskrivninger 31.12.17	116 807	85	-	5 037	121 929
Balanseført verdi 31.12.17	21 214	241	20 826	1 523	43 803
Årets avskrivninger	1 599	16		316	1 932
Økonomisk levetid	50			10-25	
Avskrivningsplan	Lineær			Lineær	

Note 8 – Egenkapital

Egenkapital pr eier pr 31.12.2017

Beløp i 1000 NOK	31.12.2017	01.01.2017	31.12.2014
Oppland Energi AS	20 126	21 454	257
Skagerak Kraft AS	17 723	17 865	229
Storbrofoss Kraftanlegg DA	809	840	18
Glitre Energi Produksjon AS	3 999	4 167	103
Embretsfosskraftverkene DA	627	652	15
Ringeriks-Kraft AS	988	1 029	25
Hellefoss Kraft AS	219	228	5
Vang Energiverk KF	214	348	9
Kvitvella Electrisitetsverk AS	14	16	
	44 719	46 599	662

Note 9 - Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter		6 641 418
Bundne midler:		
Skattetrekkmidler	142 362	
Bankinnskudd vedr. deponerte erstatninger	1 383 694	
Sum bundne midler		1 526 056
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		8 167 474

Erstatninger som gjennom årene er tilkjent der grunneierrettighetene har vært omtvistet, er deponert i bank. Fra og med 2001 er disse tatt med som bankinnskudd samt som en tilsvarende gjeld i balansen. Renter på bankkontoene inntektsføres, mens en tilsvarende rentekostnad føres til utgift og øker gjelden.

Note 10 - Annen kortsiktig gjeld

Beløp i 1000 NOK	2017	2016
Avsatte skyldige feriepenger	356	320
Påløpte kostnader, ikke forfalt		16
Påløpte kostnader Flyvatn	729	729
Diverse kortsiktig gjeld	872	765
Sum annen kortsiktig gjeld	1 958	1 830

Note 11 - Andre kortsiktige fordringer

Beløp i 1000 NOK	2017	2016
Til gode merverdiavgift	845	857
<u>Fallrettighet Tisleifjord produksjon</u>	<u>288</u>	<u>187</u>
Forskuddsbetalte kostnader og div andre fordr	524	352
Mellomværende medlemmer	1 211	1 327
Sum andre fordringer	2 869	2 722

Note 12 - Oversikt over medlemmer pr. 31.12.2017

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering har pr. 31.12.2017 9 medlemmer som eier 20 reguleringsanlegg. Medlemmene har ulike eierandeler i de enkelte reguleringsanlegg. Beregning av eierandeler skjer på grunnlag av vedtektenes bestemmelser, sist stadfestet 11. november 2008, og seinere endringer godkjent i generalforsamling. Stemmeandeler for øvrig fordeles på medlemmene som angitt i punkt 1 i Styrets beretning til den ordinære generalforsamling 2018 side 4.

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til årsmøtet i Foreningen til Bægnavassdragets Regulering

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Foreningen til Bægnavassdragets Regulering som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling 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 foreningens finansielle stilling per 31. desember 2017, og av dets 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 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 foreningen 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 foreningens årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret (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 foreningens evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle foreningen eller 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 foreningens interne kontroll;
- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- ▶ konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om foreningens evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det 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 foreningens 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 foreningens regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Hønefoss, 16. april 2018
ERNST & YOUNG AS



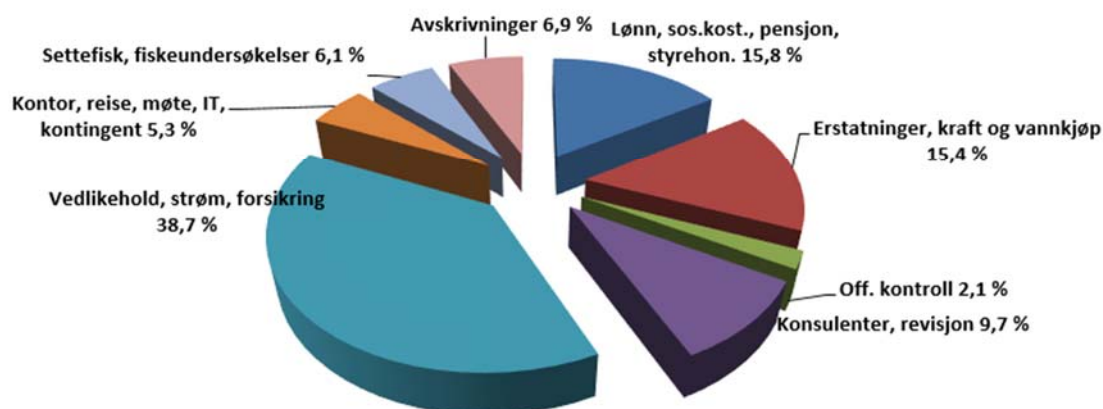
Eli Vik
statsautorisert revisor

DRIFTSRAPPORT

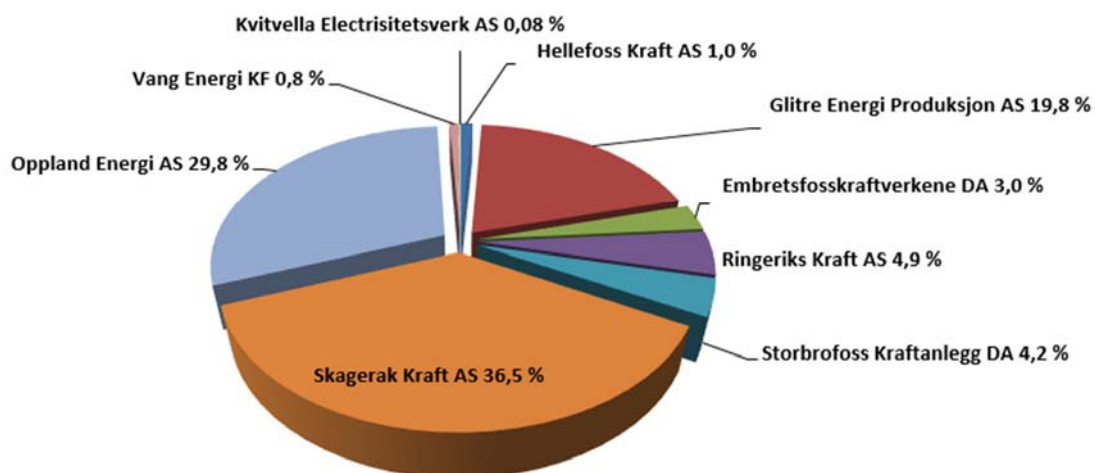
Regnskap 2017 pr. reguleringsområde (1000 kr)

 Foreningen for Bægnavassdragets regulering Regnskap 2017 pr. reguleringsområde									
RESULTAT									
Tall i NOK 1000	Utrovatn	Ylja	Kalvedalen	Lomen	Faslefoss	Åbjøra	Bagn	Nedre Begna	Sum
Driftstilskudd fra medlemmene	262	2 741	3 199	154	9 146	7 610	1 181	1 375	25 668
Andre driftsinntekter	0	11	11	-	20	305	16	2	366
Sum driftsinntekter	262	2 752	3 210	154	9 166	7 915	1 197	1 377	26 034
Personalkostnader	-40	-1 045	-1 038	-	-541	-1 584	-27	-164	-4 439
Avskrivninger	-10	-686	-140	-738	-291	-39	-	-28	-1 932
Andre driftskostnader	-222	-1 719	-2 184	-154	-8 631	-6 349	-1 171	-1 215	-21 644
Sum driftskostnader	-273	-3 450	-3 361	-893	-9 463	-7 972	-1 197	-1 407	-28 015
Driftsresultat	-11	-697	-151	-738	-297	-56	-0	-30	-1 981
Finansinntekter	1	25	25	-	13	38	1	4	106
Finanskostnader	-0	-1	-1	-	-1	-2	-0	-0	-6
Netto finansposter	1	24	23	-	12	36	1	4	100
ÅRETS RESULTAT	-10	-674	-127	-738	-285	-21	0	-26	-1 881

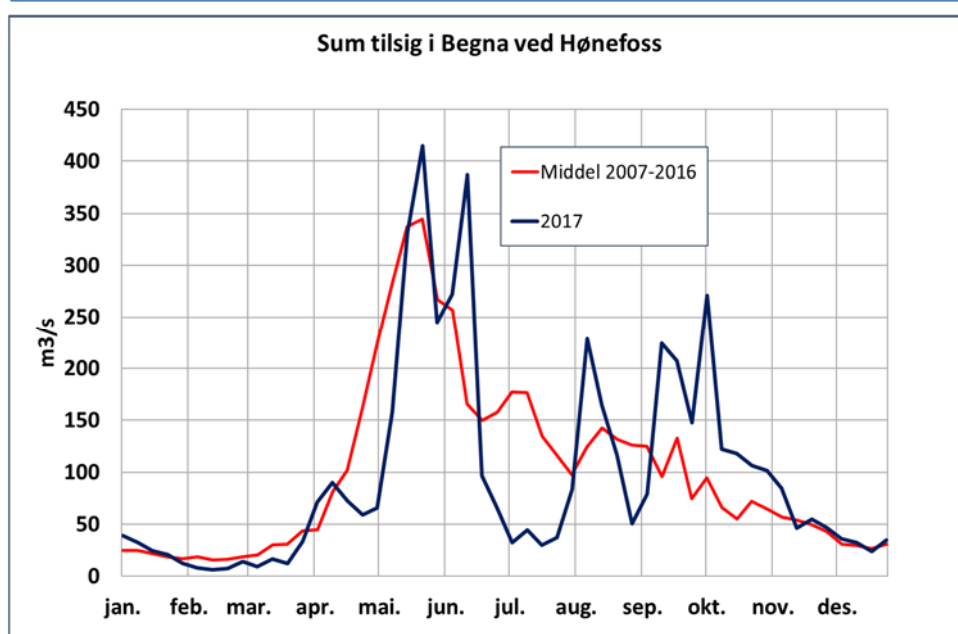
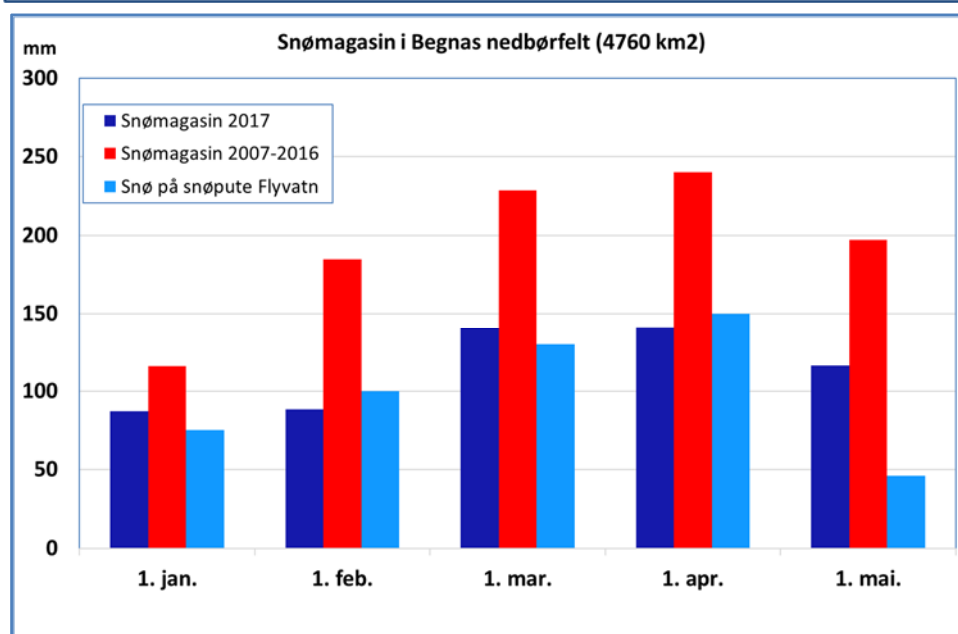
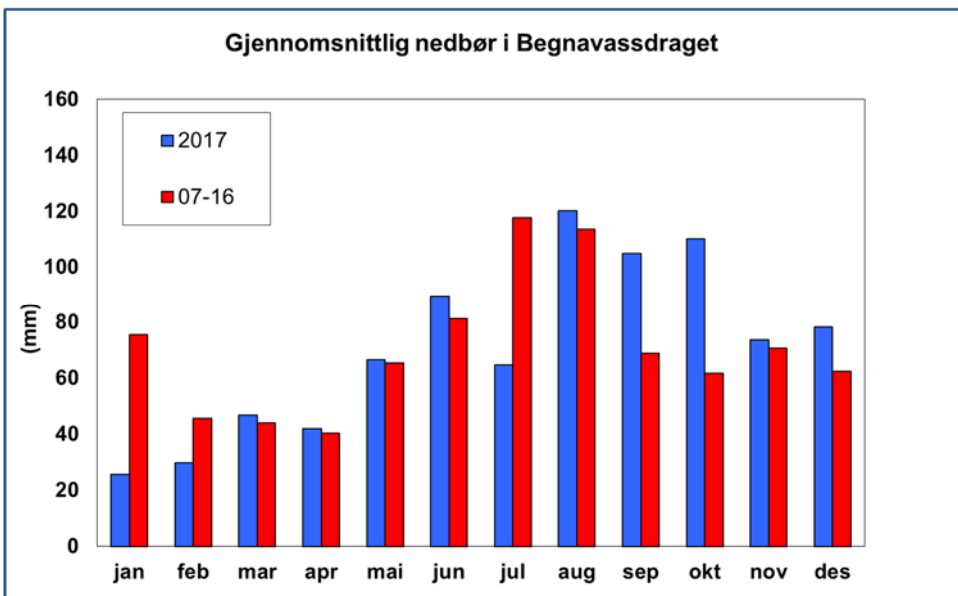
Fordeling av driftsutgifter 2017



Fordeling av driftsutgifter i 2017 pr. medlem



Hydrologiske forhold i 2017

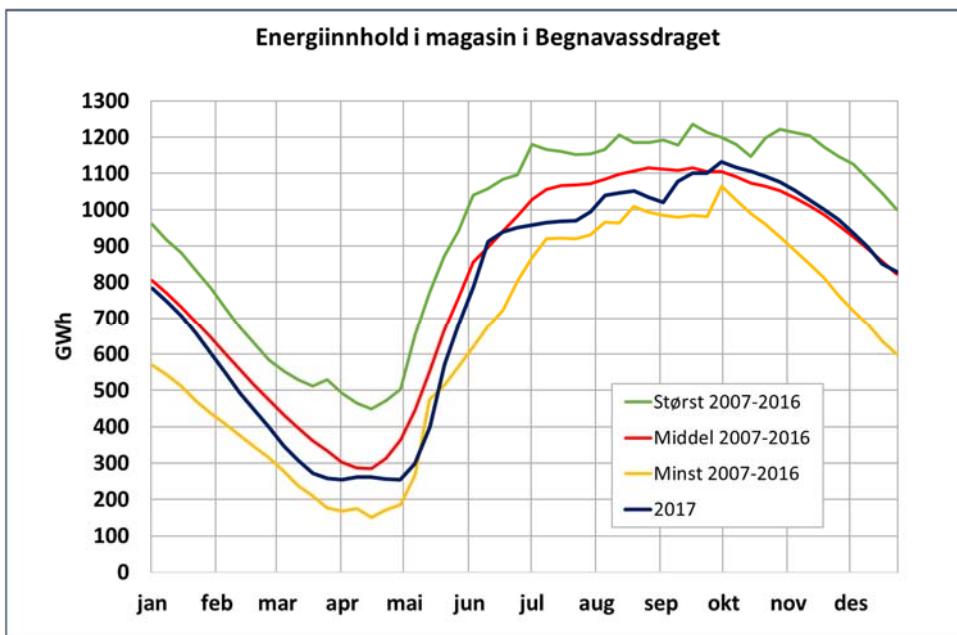


Ved FBRs 6 målestasjoner ble det i 2017 målt 851 mm nedbør i gjennomsnitt. Det er så nær normale som det er mulig å komme. I januar og juli kom det mindre nedbør enn normalt, men mer enn normalt i september og oktober. Største og minste målte årsnedbør var i Kalvedalen (705 m.o.h.) med 1122 mm, og i Røn (566 m.o.h.) med 607 mm.

Største månedsnedbør ble målt ved Kalvedalen med 202 mm i september. Minste månedsnedbør var 18 mm ved Røn i januar. Størst døgnnedbør var 49 mm ved Kalvedalen 2. oktober.

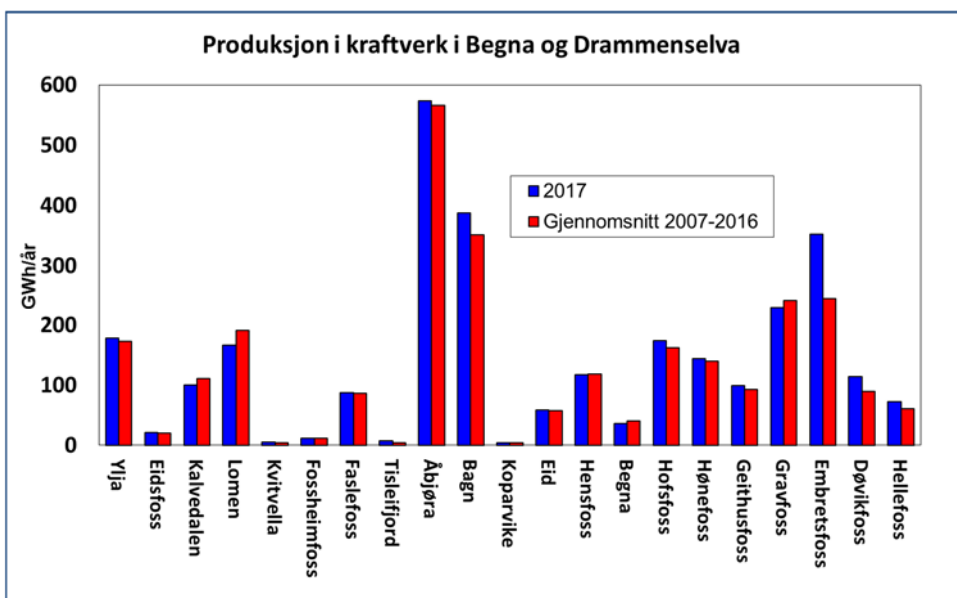
Vinteren 2016-17 var snømagasinet betydelig under gjennomsnitt for foregående 10 år.

Gjennomsnittlig årstilsig i 2017 ved Hønefoss var 98 m³/s, det samme som normalen.



Energiinnhold i magasinene lå fram til oktober noe under det normale for foregående 10. år. Nedbøren i september og oktober brakte fyllingen opp til det normale for årstida

Samlet kraftproduksjon i kraftverk som nytter vann fra Begnavassdraget, ble i 2017 2,94 TWh. Det er noe over gjennomsnitt for foregående 10 år.



Slidrefjord, rehabilitering av bunnløp er ferdig og fangdammen fjernes. 11.oktober.
Foto: Øyvind Eidsgård



Slidrefjord, rehabilitering av bunnløpet.
F.v. Gunnar Fagerås (FBR),
Odd Bekkelien (Sanne-
Hauglid), Ingvar Sletten
(Eidsiva Vannkraft), Vidar
Gullaug (Norconsult).
Foto: Øyvind Eidsgård



«Innvielse» av flomvern ved Bagn 4. mars. F.v. Kåre Helland (Sør-Aurdal kommune), Alf Saur (NVE), Petter Glorvigen (NVE) og Øyvind Eidsgård (FBR)
Foto: Bjørn Karsrud -Avisa Valdres

Forkortelser

GEP	Glitre Energi Produksjon AS
EVk	Eidsiva Vannkraft AS
FBR	Foreningen til Bægnavassdragets Regulering
FHR	Foreningen til Hallingdalsvassdragets Regulering
FRR	Foreningen til Randsfjords Regulering
FTR	Foreningen til Tyrifjords Regulering
FM	Fylkesmannen
KBO	Kraftforsyningens beredskapsorganisasjon
NVE	Norges vassdrags- og energidirektorat
OE	Oppland Energi AS
RiK	Ringeriks-Kraft AS
RSD	Regulantsamarbeidet i Drammensvassdraget
SK	Skagerak Kraft AS
HRV	Høyeste regulerte vannstand
LRV	Laveste regulerte vannstand
Nat.vst.	Naturlig vannstand
MW	Megawatt (1000 kilowatt)
GWh	Gigawatt-time (millioner kWh)
TWh	1000 GWh



Beiterydding ved Tisleifjorden i 1950