

ÅRSMELDING OG REKNESKAP 2016



Nøkkelfakta om Skjåk Energi

- Etablert i 1919
- 17 årsverk
- Innmata mengde i nettet 53 GWh
- 2054 nettkundar
- Disponibel mengde kraft 123 GWh
- Omsetning på 56 millionar kroner



VÅR VISJON

*Saman skapar
vi verdier for
bygda vår!*

VÅRE VERDIAR

*Pålitelege,
framsynte,
ha pågangsmot
og humør*



INNHALD *(klikkbar meny)*

Om Skjåk Energi	2
Kommentarer	6
Årsmelding frå styret	8
Økonomiske nøkkeltal og hovudtal	12
Samfunnsrekneskap	13
Resultatrekneskap	14
Balanse	15
Kontantstraumanalyse	17
Notar til rekneskapet	18
Melding frå revisor	30

Kommentarar

Eigaren av Skjåk Energi, Skjåk kommune, har vore tydelege på at dei ynskjer å satse på utbygging av infrastruktur i Skjåk. Derfor har det vore satsa mykje på utbygging av fiber i bygda. Målet, som vart sett hausten 2013 i strategiplanen til Skjåk Energi, er at 80 % av dei fastbuande skal ha tilgang på fiber innan fem år. I 2016 har områda i Nordberg stått for tur, og vi er godt i rute for å nå målet vårt.

Det har vore endringar i energibransjen i fleire år og enda fleire vil koma i åra framover. Både Elhub (nasjonal løysing for informasjonsutveksling i straummarknaden) og NBS (Nordisk modell for balanseavrekning) kravde ressursar hos oss i 2016. Vi er svært tilfredse med at vi i 2016, har klart å nå alle delmåla til desse to store prosjekta innan fristane.

Det er viktig for oss å sjå framover nå. I den vedtekne strategiplanen frå 2013, står det at Skjåk Energi skal vere ei framtidretta energiverksemd med moderne løysingar tilpassa kundane våre. Vi skal ha ressurseffektiv drift og god økonomi. I 2017 skal strategien til Skjåk Energi opp til ny behandling. Nå må vi tenkje på kva for måtar elverket kan utvikle seg vidare på og om det er andre forretningsområder vi skal satse på.

Vi er i gang med å planlegge korleis Skjåk Energi skal vere best mogleg rusta og organisert for framtida. Myndighetene, med NVE og OED i spissen, har lagt strenge føringar for korleis nettselskapa skal organiserast. Kravet om nøytrale nettselskap, med både skilje på selskap og funksjonar, vil føre til mange ekstra kostnader og byråkrati for vår bransje. Vi må sjå på tiltak som kan skape ei meir effektiv nettdrift. Det er også viktig å samarbeide meir med andre elverk.


Skattesystemet for vasskraft fører til at kommunen risikerer at attraktive og lønnsame investeringar ikkje vert sett i gang. Det er sett søkelys på det grøne skiftet, men likevel klarte regjeringa å leggje fram forslag hausten 2016 om at satsen for grunnrenteskatt skulle høgast med 1,3 prosentpoeng for 2017. Frå 2015 til 2016 vart satsen høgda med 2 prosentpoeng. Skattlegginga av grøn kraft har vorte skjerpa dei siste åra og er ikkje i samsvar med eit grønt skattesifte. For Skjåk Energi er dette ei stor belastning. Elverket skattar for delar av dei tre kraftverka som ligg i Skjåk, Øyberget, Framruste og Skjåk 1. Av ein total skattekostnad på 4,3 millionar i 2016, utgjør grunnrenteskatt 3,3 millionar kroner.

Glasopor AS er ei nytenkjande bedrift som produserer glasopor av 100 % resirkulert glasemballasje samla inn frå hushaldningar i heile Noreg. Fabrikken gjekk over frå å bruke gass til straum i produksjonen i mai 2016. Dette var eit stort og spanande prosjekt og Glasopor AS har nå null utslepp av CO₂ frå fabrikken i Bismo. I tillegg til dei store og viktige tiltaka for miljøet, vil overgangen til straum føre til lågare nettleige for nettkundane i Skjåk.

Skjåk Energi nærmar seg 100 år. I samband med det føreståande 100-årsjubileet er arbeidet med å skrive jubileumbok om elverket gjennom 100 år, i gang. Det har vore mykje krafthistorie i Skjåk frå den spede start i 1919 og fram til nå med fleire kraftutbyggingar. Den største kraftutbygginga var Øvre Otta-utbygginga på fyrsten av 2000-talet.

Resultatet i 2016 vart svært bra. Eg vil rette ein stor takk til dei tilsette, som er hardtarbeidande, fleksible og dyktige. Vi skal møte framtida med ei offensiv haldning og ta vare på dei verdiane vi er sett til å forvalte på ein best mogleg måte. Saman med eit godt fungerande styre og ein framsynt eigar vil dette lykkast.

Tordis Brandsar, konst. elverksjef



**«Skjåk Energi skal vere ei
framtidretta energiverksemd
med moderne løysingar
tilpassa kundane våre.»**

Melding frå styret

Verksemda

Skjåk Energi KF er lokalisert i Skjåk og er eit kommunalt føretak eigd av Skjåk kommune. Skjåk Energi, tidlegare Skjåk kraftverk, vart etablert i 1919.

Energiverket står for distribusjon og omsetning av elektrisk energi i heile kommunen, samt dei delar av tunnelanlegga på riksveg 15 Skjåk – Stryn som ligg i Stryn. Skjåk kommune har stedsevarande rettar i Øvre Otta DA og kraftverket Skjåk 1, som Skjåk Energi disponerer for kommunen.

I tillegg har elverket engasjert seg i utbygging av breiband i Skjåk.

Vår visjon

Saman skapar vi verdiar for bygda vår.

Våre verdiar

Pålitelege, framsynte, pågangsmot og humør.

Forretningsidé:

Vi skal vere ein framtidretta verdiskapar med kundretta verksemd innan fornybar energi, infrastruktur, smartstraum og tilknytte tenester innan marknaden vår.

Samansetjing av elverkestyret 31.12.2016:

Styret består av fem medlemmer, blant desse ein representant for dei tilsette.

Bjørn Dalen (leiar)

Per Morten Lindsheim (nestleiar)

Astrid Gjertsen

Sissel Brenna

Lena Teigum (valt av dei tilsette)

Det har vore 7 styremøte i 2016 og styret har handsama 22 saker gjennom året.

Likestilling

Ved utgangen av året hadde bedrifta 17 fast tilsette og ein lærling, 4 kvinner og 14 menn. Arbeidstid og løn er rettvist fordelt mellom kjønna. Personalpolitikken vert rekna for å vere kjønnsnøytral på alle områder.

Styret har 5 medlemmer, 2 menn og 3 kvinner.

Generelt sett er det få kvinner i kraftbransjen. Det er ikkje gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året.

Arbeidsmiljø og personale

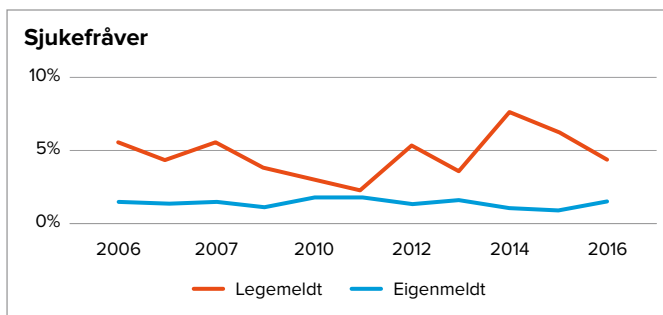
Skjåk Energi hadde 17 fast tilsette pr. 31.12.2016, som utgjer 16,5 årsverk.

Styret vurderer arbeidsmiljøet i bedrifta som godt. Skjåk Energi følgjer dei forskrifter for internkontroll som

er pålagt. Lovpålagde kurs i eltrygging, førstehjelp og nedfiring er utført i 2016. Det er lagt opp interne retningslinjer og ansvarsfordeling for å få regelmessig oppdatering, oppfølging og framdrift. Bedrifta er medlem i Gudbrandsdal Bedriftshelseteneste.

Det har ikkje vore ulykker i samband med utføring av arbeid i 2016.

Samla sjukefråvær i 2016 var 5,72 % mot 7,06 % i 2015. Eigenmeldt sjukefråvær har vore på 1,39 %. Totalt sett er sjukefråværet ennå for høgt, men det er ein nedgang frå 2015.



Ytre miljø

Bedrifta driv ikkje verksemd som forureinar det ytre miljøet. Farlege stoff og spesialavfall vert teke vare på og innlevert. Kjeldesortering av alle type restprodukt ved elverket er innført, og all avfallbrenning er forbode. Restprodukt og olje blir oppsamla og forureinar ikkje miljøet.

Kraftomsetnad

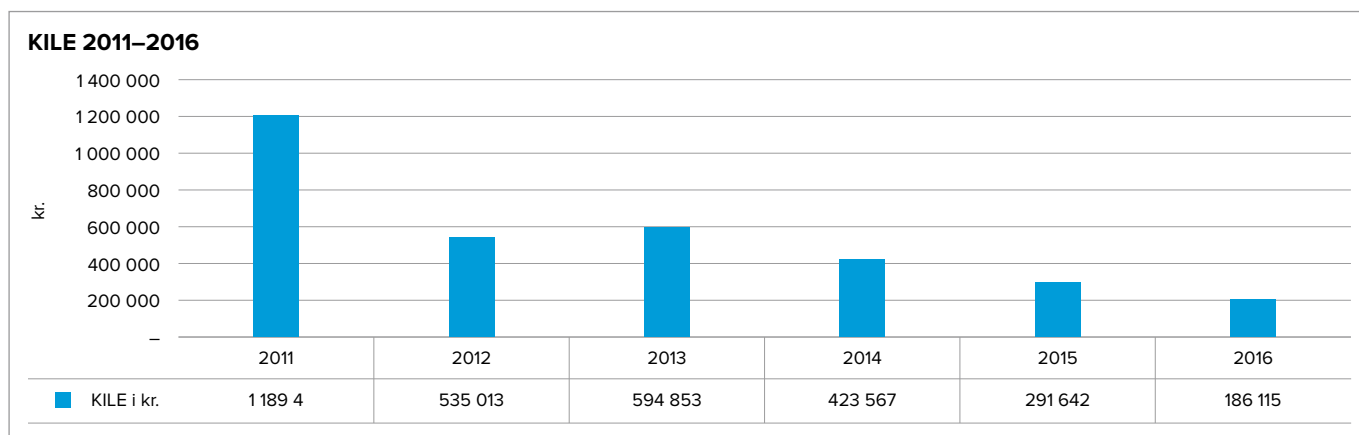
Totalt disponerte Skjåk Energi ei kraftmengde på 122,8 GWh i 2016. I 2015 var denne mengda 116 GWh. Sal av kraft til sluttbrukarar i Skjåk var på 46,98 GWh i 2016. Dette utgjer ein gjennomsnittleg marknadsdel på 92 % av kraftkundane i Skjåk.

Skjåk kommune har ein stedsevarande rett på 7 % i Øvre Otta DA og 16,5 % av kraftverket Skjåk 1. Skjåk Energi disponerer desse rettane på vegne av Skjåk kommune. Delane er innarbeidd brutto i rekneskapen for Skjåk Energi og elverket svarar for overskotsskatt, naturressursskatt, eigedomsskatt og grunnrenteskatt.

Overføringsverksemd

Total inntektsramme for 2016 var 17,919 millionar kroner. Dette er ein auke på 5 % frå 2015, då inntektsramma var 17,038 millionar kroner. Skjåk Energi hadde inntekter frå nett på kr 22,042 millionar i 2016, som er ei auke på 11 % samanlikna med 2015, då nettinntektene var 19,849 millionar kroner. Bokført mindreinntekt pr. 31.12.2016 er på 3,2 millionar kroner.

Det vart målt 52,9 GWh inn på nettet i 2016. Totalt



distribuert mengde hos sluttbrukar var 50,8 GWh i 2016. Nettapet var på 2,1 GWh, som utgjer 4,0 % av mengde mata inn på nettet.

Totalt har det vore 27 utkoplingar og driftsforstyringar i 2016, i 2015 var talet 30. KILE (kompensasjon for ikkje levert energi) i 2016 var på 0,186 millionar kroner. Kostnaden i 2015 var på 0,292 millionar kroner. Dette er ein nedgang på 36 %.

Gjennom 2016 har det vore fokus på kostnadseffektiv drift og prioritere dei rette investeringane. Det har vore arbeid med bygging og isolering av høgspennetnett og kabelnett, prioritering og oppfølging av tilstandskontroll. Deler av høgspennetnettet har vore bygd om til spolejordet nett og det har vorte tilrettelagt omlegging frå gass til straum i produksjonen hos Glasopor AS. Det vart bygd straumforsyning til setrene ved Framruste. Hurtiglade-stasjon for Tesla vart sett i drift på slutten av året.

Det lokale eltilsyn (DLE)

Krav til DLE er fastsett med heimel i lov om tilsyn med elektriske anlegg og elektrisk utstyr, § 9, og DSB si plikt til å føre kontroll med DLE si verksemd. Kostnadar til DLE er inkludert i inntektsramma for nettselskapet, fastsett av NVE, og er følgjeleg ei teneste som kundane til nettselskapa betaler for. Tilsynsplanen bestemmer minstekravet til DLE si verksemd. Alle funn som blir registrert under kontrollane ute hos kundane, blir rapportert til DSB sentralt. Tilsynsplanen legg føringar og prioriteringar for dei satsingsområda som er viktige. Etter godkjent tilsynsplan for 2016 skulle det gjennomførast 105 kontrollar, totalt vart det gjennomført 202 kontrollar.

DLE har i 2016 vore med på Aksjon bustadbrann og Brannvernveka i samarbeid med brannvesenet. Av andre tiltak vart det arrangert tur for 7. og 10. klassane i Skjåk til Energisenteret på Hunderfossen.

Breiband

Skjåk Energi har brukt mykje ressursar på å bygge ut fiber i Nordberg i 2016. Det vart bygd ferdig stamnettet for fiber og nodehus vart montert i løpet av året. Dei fleste av fiberkundane har signert avtaler for FTH (fiber til heimen) i Nordberg med Eidsiva Bredbånd AS. Desse vil bli koplå til fibernettet i 2017.

Økonomi

Driftsresultatet på 12,1 millionar kroner i 2016 er 0,3 millionar kroner betre enn fjoråret. Driftsinntekter for 2016 er 2,8 millionar kroner lågare enn budsjett og 4,1 millionar kroner høgare enn fjorårstala. Hovudårsaka til reduksjon i omsetning, samanlikna med budsjett, er noko lågare inntektsramme enn venta og noko lågare spotprisar. Driftskostnader er heilt i tråd med budsjett og 3,8 millionar kroner høgare enn fjoråret. Hovudårsaka til at kostnadane i 2016 er høgare enn fjoråret er vedlikehald av uteområdet rundt administrasjonsbygget til elverket. Vi har hatt kostnader i samband med planlegging av skilje på selskap og funksjon. Resultatrekneskapet viser pr. 31. desember eit overskot på 8,1 millionar kroner før skatt, som er 3,1 millionar kroner lågare enn budsjettet overskot før skatt for 2016. Overskot før skatt er om lag likt med fjoråret.

Resultat etter skatt er på 3,8 millionar kroner, som er 1,7 millionar kroner lågare enn 2015. Hovudårsaken til nedgangen i resultat samanlikna med 2015, er auka grunnrenteskatt i 2016.

Netto finanskostnader på 4,1 millionar kroner inkluderer 3,7 millionar kroner i renter på ansvarleg lån til eigar. Skjåk Energi har ansvarlege lån hos eigar på til saman 98,2 millionar kroner. Likviditet til elverket vert vurdert som svært tilfredsstillande og evna til å eigenfinansiere investeringar er god. All kortsiktig gjeld pr. 31.12.2016 kan løysast inn med dei mest likvide midlane. Eigenkapitaldelen er på 33 prosent, ein nedgang på 3 prosentpoeng frå 2015.

Framtidig utvikling

Framtidig inntening og finansiell stilling vert vurdert som god både på kort og lengre sikt.

Finansiell risiko

Styret har godkjent ein strategi for prissikring. Så lenge desse instruksane vert følgde, vurderer styret at den finansielle risikoen er avgrensa og innanfor den økonomiske tåleevne til elverket.

Marknadsrisiko

Sjå note 2.

Kredittrisiko

Tidlegare historikk viser at denne risikoen er låg, då det har vore lite tap på fordringar.

Renterisiko

Skjåk Energi er utsett for renterisiko både når det gjeld lån hos eigarkommunen og for kapitalplasseringane.

Inntektsrammeregulering vert også påverka av rentendringar.

Likviditetsrisiko

Elverket er kredittverdig med ein god soliditet. Det vert vurdert å vere liten risiko for at bedrifta ikkje får tilført likviditet ved behov.

Fortsatt drift

Årsoppgjeret er avlagt under føresetnad om vidare drift av selskapet. Styret stadfester at føresetnad framleis er til stades. Det er ikkje skjedd noko etter rekneskapsåret sin slutt som etter styret sitt syn har betydning for vurderinga av rekneskapet.

Resultatdisponering

Den framlagte resultatrekneskapen og balansen med tilhøyrande noter gjev etter styret si oppfatning eit rettvis bilete av bedrifta sine eigedelar og gjeld samt finansielle stilling og resultat. Rekneskapen viser eit overskot etter skatt på kr 3 769 343 for Skjåk Energi.

Den økonomiske situasjonen til Skjåk Energi vert vurdert som solid nok til at det kan takast 6,1 millionar kroner frå eigenkapital til å dekke eigaruttak på 9,9 millionar kroner. Frå 2017 er det forhandla fram redusert eigaruttak, slik at eigenkapitalen ikkje vert ytterlegare redusert.

Styret sitt forslag til disponering av overskotet for 2016 på kr 3 769 343 er:

Eigaruttak	kr	9 900 000
Overført frå eigenkapital	kr	6 130 657

Skjåk, 24. mai 2017



Bjørn Dalen
styreleiar



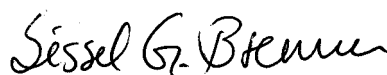
Per Morten Lindsheim
nestleiar



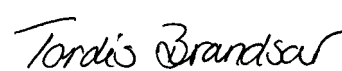
Astrid Gjertsen
styremedlem



Lena Kristina Teigum
styremedlem



Sissel Brenna
styremedlem



Tordis Brandsar
konst. elverksjef



Økonomiske nøkkeltal for Skjåk Energi

Tal i heile tusen kroner	2016	2015	2014	2013	2012
Omsetnad	56 468	52 328	56 032	59 097	52 942
Driftsresultat	12 133	11 768	13 766	13 786	7 102
Resultat før skatt	8 063	8 272	15 523	8 066	999
Resultat etter skatt	3 769	5 464	10 160	4 792	-2 098
Eigenkapital	56 248	61 656	78 710	76 187	69 644
Netto driftsmargin	21,49 %	22,49 %	24,58 %	23,33 %	13,41 %
Resultatgrad	15,35 %	16,57 %	18,03 %	14,94 %	1,99 %
Kapitalens omløpshastigheit	0,33	0,29	0,29	0,32	0,28
Totalrentabilitet	6,83 %	6,57 %	7,75 %	8,07 %	4,30 %
Eigenkapitalrentabilitet	13,68 %	11,79 %	12,30 %	11,06 %	1,39 %
Likviditetsgrad 1	2,61	3,75	4,01	4,52	4,22
Likviditetsgrad 2	2,53	3,62	3,92	4,43	4,09
Eigenkapitalandel	32,83 %	35,79 %	40,88 %	39,92 %	38,35 %
Gjeldsgrad	2,05	1,79	1,45	1,50	1,61

Definisjonar:

Netto driftsmargin = Driftsresultat i prosent av driftsinntekter

Resultatgrad = resultat før skatt + finanskostnadar/omsetnad

Kapitalens omløpshastigheit = omsetnad/gjennomsnittleg totalkapital

Totalrentabilitet = driftsresultat + finansinntekter/gjennomsnittleg totalkapital

Eigenkapitalrentabilitet = resultat før skatt/gjennomsnittleg eigenkapital

Likviditetsgrad 1 = mest likvide omløpsmidlar/ kortsiktig gjeld

Likviditetsgrad 2 = omløpsmidlar/kortsiktig gjeld

Eigenkapitalandel = eigenkapital i prosent av totalkapital

Gjeldsgrad = (Kortsiktig gjeld + langsiktig gjeld)/sum eigenkapital

Hovudtal for Skjåk Energi

	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010
Tal på tilsette per 31.12							
Heiltidstilsette	16	16	15	15	16	17	17
Deltidstilsette	1	1	1	1	1	1	1
Årsverk	16,5	16,5	15,5	15,5	16,5	17,5	17,5

Data for overføringsnettet

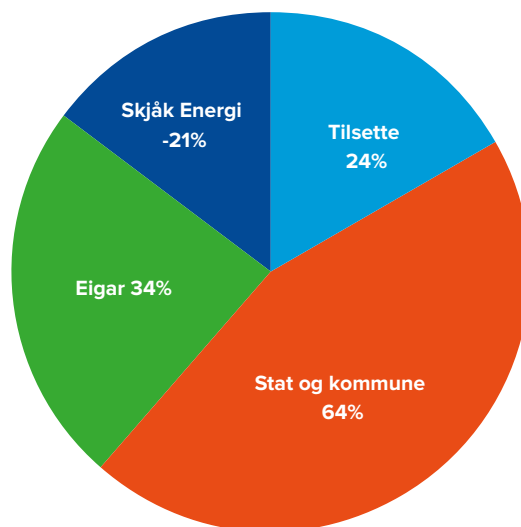
22kV leidning	km	133	133	135	139	139	139	140
22kV kabel	km	47	46	45	42	41	40	40
Lågspent, leidning	km	148	148	149	152	153	153	155
Lågspent, kabel	km	135	133	127	121	120	119	117
Fordelings- transformatorar, tal	stk.	205	202	201	198	197	196	196
Fordelings- transformatorar, yting	kVA	36 250	33 725	33 450	33 000	32 015	31 750	31 510

Samfunnsrekneskap og sosialt ansvar

Skjåk Energi bidreg direkte og indirekte til ein betydeleg verdiskaping i samfunnet. Det sosiale ansvaret til elverket omfattar fyrst og fremst medarbeidarane våre. Vi legg stor vekt på at Skjåk Energi skal vere ein god arbeidsplass, der dei tilsette kan føle at dei utviklar seg og arbeider i eit positivt miljø. Dette har også stor betydning for rekruttering til elverket. Skjåk Energi støtter opp om barne-, ungdoms- og idrettsarbeid. Dette er gode formål vi fortsatt skal syne merksemd.

For Skjåk Energi er det viktig å vise medarbeidarane at elverket er godt integrert i det samfunnet vi lever i, og at vi er eit sosialt ansvarleg elverk som bidreg positivt både i bransjen og i lokalmiljøet i Skjåk.

Støtte blir gjeve både som arbeidskraft, utstyr og/eller pengar. Skjåk Energi er bevisst på å bruke lokale leverandører ved kjøp av varer og tenester.



Den direkte verdiskapinga er (beløp i kroner):

Skatt på bedrifta si inntekt	4 293 743
Skatt på inntekt – egne tilsette	3 892 239
Sponsing av lokale lag og arrangement	91 098
Arbeidsgjevaravgift	1 588 088
Renter og eigaruttak Skjåk kommune	13 570 000
Forbruksavgift	6 235 464
Avgift til Enova	565 990
Meirverdiavgift, netto utbetalt	9 183 494
Eigedomskatt	40 161
Sum direkte verdiskaping i 2016	39 460 264

Etiske retningslinjer

Skjåk Energi har utarbeidd egne grunnverdiar og etisk verdigrunnlag som set fokus på haldningar og åtferd som er forventa av den einskilde medarbeidar. Desse skal følgjast av alle tilsette for å ivareta omsynet til sosiale forhold, samfunn og miljø. Varsling av mistanke eller kjennskap til brot på etiske retningslinjer skal gjerast slik som Varslingsplakaten beskriv, der varslaren også kan vera anonym.

Resultatrekneskap

	Note	2016	2015
Driftsinntekter og driftskostnader			
Energisal		32 496 711	30 233 013
Overføringsinntekter	13	19 978 036	19 641 900
Gevinst ved sal av driftsmidler		140 080	400
Leieinntekter		395 189	398 016
Anna driftsinntekt	12	3 457 417	2 054 492
Sum driftsinntekter	9	56 467 433	52 327 821
Driftskostnader			
Energikostnader		7 847 762	7 197 891
Overføringskostnader		3 569 529	3 205 118
Lønekostnad	3, 4	14 921 079	14 695 660
Ordinære avskrivningar	12, 16	5 674 518	6 103 488
Andre driftskostnader	12, 17, 18	12 318 718	9 296 453
Tap på fordringar		2 996	46 715
Tap ved avgang driftsmidler		0	14 480
Sum driftskostnader		44 334 601	40 559 806
Driftsresultat		12 132 831	11 768 016
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekter		283 566	885 644
Annen finansinntekt		21 015	13 504
Renter ansvarleg lån	8	3 670 000	3 670 000
Annan rentekostnad		940	41 077
Annan finanskostnad		703 399	684 195
Resultat av finansposter		-4 069 758	-3 496 123
Ordinært resultat før skattekostnad		8 063 073	8 271 892
Skattekostnad på ordinært resultat	14	4 293 730	2 808 079
Resultat i året		3 769 343	5 463 813
Opplysningar om:			
Eigaruttak		9 900 000	9 900 000
Overført frå annan eigenkapital		6 130 657	4 436 187
Sum overføringar		3 769 343	5 463 813

Balanse eigedelar

	Note	2016	2015
Eigedelar			
Anleggsmiddel			
Utsett skattefordel	1, 14	1 703 245	1 846 384
Sum immaterielle eigedelar		1 703 245	1 846 384
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar o.a. fast eigedom		7 701 803	7 828 674
Anlegg under arbeid		1 800 240	414 025
Anleggsmiddel deleigde verk	12	71 281 119	73 819 420
Distribusjonsanlegg	16, 17	23 146 729	23 033 231
Transportmiddel	16, 17	1 891 350	2 324 567
Driftslausøyre, inventar og liknande	16, 17	2 769 607	2 383 695
Televerksemd	16, 17	297 092	1 323 842
Sum varige driftsmiddel		108 887 940	111 127 454
Finansielle driftsmiddel			
Investeringar i aksjar og delar	7	8 677 114	7 041 576
Obligasjonar og andre fordringar	4, 11	11 079 638	8 681 406
Sum finansielle anleggsmiddel		19 756 752	15 722 982
Sum anleggsmiddel		130 347 937	128 696 820
Omløpsmiddel			
Lager			
Reservemateriell	6	1 213 731	1 479 831
Sum lager		1 213 731	1 479 831
Fordringar			
Kundefordringar		13 416 207	10 986 018
Omløpsmiddel deleigde verk	12	877 763	363 143
Andre kortsiktige fordringar		2 662 091	2 267 929
Opptent mindreinntekt	11, 13	3 107 885	4 985 000
Sum fordringar		20 063 947	18 602 090
Bankinnskot, kontantar o.l.	5	19 704 152	23 470 211
Sum omløpsmiddel		40 981 829	43 552 132
Sum eigedelar		171 329 766	172 248 952

Balanse egenkapital og gjeld

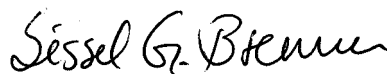
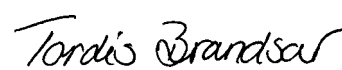
	Note	2016	2015
Eigenkapital og gjeld			
Opptent egenkapital			
Annan egenkapital	1, 15	56 247 771	61 656 470
Sum opptent egenkapital		56 247 771	61 656 470
Sum egenkapital		56 247 771	61 656 470
Gjeld			
Avsetning for forpliktingar			
Pensjonsforpliktingar	4	1 148 199	739 673
Sum avsetning for forpliktingar		1 148 199	739 673
Annan langsiktig gjeld			
Ansvarleg lån Skjåk kommune	8	98 224 805	98 224 805
Sum annan langsiktig gjeld		98 224 805	98 224 805
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		2 361 915	909 579
Skyldig skatt	14	4 150 630	2 762 482
Skyldig offentlege avgifter og andre trekk		7 706 841	6 066 653
Anna kortsiktig gjeld	8	1 489 605	1 889 290
Sum kortsiktig gjeld		15 708 990	11 628 004
Sum gjeld		115 081 994	110 592 482
Sum egenkapital og gjeld		171 329 766	172 248 952

Skjåk, 24. mai 2017


Bjørn Dalen
styreleiar

Per Morten Lindsheim
nestleiar

Astrid Gjertsen
styremedlem

Lena Kristina Teigum
styremedlem

Sissel Brenna
styremedlem

Tordis Brandsar
konst. elverksjef

Kontantstrømanalyse

	Note	2016	2015
KONTANTSTRØMER FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR			
1)Avstemming			
Resultat før skattekostnad		8 063 073	8 271 892
- Betalt skatt i perioden	14	-4 293 743	-2 808 079
+/- Tap/gevinst ved sal av anleggsmiddel	16	-140 080	14 080
+ Ordinære avskrivningar	16	5 674 518	6 103 488
+/- Endring i varelager	6	266 100	-94 831
+/- Endring i kundefordringar		-2 434 116	201 684
+/- Endring i leverandørgjeld		1 469 596	-943 548
+/- Effekt av valutakursendringar		-655 655	-618 812
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter		1 142 747	3 072 984
= Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar 1)		9 092 440	13 198 858
KONTANTSTRØMER FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR			
- Utbetalingar ved kjøp av varige driftsmiddel	16	1 326 543	3 461 325
- Utbetalingar ved kjøp av aksjar og deler i andre føretak		1 500 000	3 613 312
- Utbetalingar ved kjøp av andre investeringar		131 956	76 432
= Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar		-2 958 499	-7 151 069
KONTANTSTRØMER FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR			
- Utbetalingar av utbytte		-9 900 000	-9 900 000
= Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar		-9 900 000	-9 900 000
= Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar		-3 766 059	-3 852 211
+ Beh. av kont. Og kontantekvivalentar ved starten av perioden		23 470 211	27 322 422
= Beh. av kont. og kontantekvivalentar ved slutten av perioden		19 704 152	23 470 211

Notar til rekneskap og balanse

Note 1 – Generelle rekneskapsprinsipp

Årsoppgjeret til Skjåk Energi er utarbeidd i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapskikk i Norge.

Salsinntekter

Inntektsføring ved sal av kraft/varer skjer på leveringstidspunktet. Tenester vert inntektsført ved utføring.

Hovudregel for vurdering og klassifisering av eigedelar og gjeld

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmidlar. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar, som vert betalt tilbake innan eit år, er klassifisert som omløpsmiddel. Tilsvarande kriterium er lagt til grunn ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld.

Anleggsmiddel er aktivert til kostpris, men blir skrivne ned til verkeleg verdi når fall i verdi ikkje er forventa å vere forbigåande. Langsiktig gjeld er ført i balansen til nominelt motteke beløp på etableringstidspunkt. Langsiktig gjeld blir ikkje skrivne opp til verkeleg verdi som følge av renteendring.

Omløpsmiddel er vurdert til det lågaste av kostpris og verkeleg verdi. Kortsiktig gjeld er ført opp i balansen til nominelt motteke beløp på etableringstidspunkt. Kortsiktig gjeld er skrivne opp til verkeleg verdi som følge av renteendring.

Enkelte poster er vurdert etter andre regler og er gjort greie for nedanfor.

Kraftkontraktar – nærståande partar

Frå eigaren, Skjåk kommune, disponerer elverket ei kraftmengde på totalt 122,8 GWh i 2016, i 2015 var denne mengda 116,5 GWh. Totale overføringar frå Skjåk Energi til eigar i 2016 er på 13,57 millionar kroner.

Varige driftsmiddel

Varige driftsmiddel er avskrivne over forventa økonomisk levetid. Avskrivningane er som hovudregel fordelt lineært over resterande økonomisk levetid.

Andre anleggsaksjar og delar

Anleggsaksjar og mindre investeringar i ansvarlege selskap og kommandittselskap, der Skjåk Energi ikkje har betydeleg innverknad, skal førast i balansen til kostpris. Investeringane blir skrivne ned til verkeleg verdi dersom verdifallet ikkje er forbigåande. Motteke utbytte og andre overskotsutdelingar frå selskapa vert ført som annen finansinntekt.

Varer

Varer er vurdert til det lågaste av gjennomsnittleg kostpris og netto salsverdi. For råvarer og varer i arbeid er det rekna netto salsverdi til salsverdien av ferdig tilverka varer redusert for attståande tilverkingskostnader og salskostnader.

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er ført opp til pålydande etter frådrag for avsetnad til forventa tap. Avsetnad til tap er gjort på grunnlag av ein individuell vurdering av dei enkelte fordringane. I tillegg er det for resten av kundefordringar gjort ein uspesifisert avsetnad for å dekke mogleg tap.

Valuta

Balansepostar i utanlandsk valuta er vurdert til balansedagen sin kurs.

Pensjonar

Skjåk Energi sitt pensjonsansvar er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Pensjonsforpliktinga er ført som gjeldspost i balansen og endring gjennom året er resultatført. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala.

Endring av rekneskapsprinsipp og tidlegare år sine feil

Som hovudregel vert resultat av endring av rekneskapsprinsipp og tidlegare år sine feil ført direkte mot eigenkapital.

Ekstraordinære inntekter og kostnader

Inntekter og kostnader kan berre klassifiserast som ekstraordinære når dei, ut frå føretaket sine spesifikke forhold, er både uvanlege, ujamne og vesentlege, jamfør NRS 5.

Vassmagasinbeholdning

I samsvar med etablert praksis i kraftforsyninga er ikkje magasinbeholdning for deleigde verk teke med i balansen. For informasjon om magasinbeholdning i deleigde verk, sjå note 10. Gjeld følgjande verk; Øvre Otta DA og Opplandskraft DA

Segmentinformasjon

Selskapet si verksemd omfattar omsetnad av kraft, deleigde verk; Øyberget kraftverk, Framruste kraftverk og Skjåk 1 kraftverk, drift av distribusjonsnett, televerksemd og anna verksemd som hovudsakleg er utleige av lokale, jf. Note 9.

Overføringsverksemd

Kvart år vedtek NVE inntektsrammer for nettselskapa og kor mykje kvart einskild selskap kan inntektsføre som nettleige. Dersom dei faktiske nettleigeinntekter etter fakturering blir lågare, blir differansen bokført som mindreinntekt, det vil seie at nettselskapet har til gode nettleige hos kunden. Blir faktiske nettleigeinntekter høgare, blir differansen bokført som meirinntekt og kunden har til gode hos nettselskapet, jf. Note 13.

Skatt

Overskotsskatt

Skattekostnaden i resultatrekneskapan omfattar både perioden sin betalbare skatt og endring i utsett skatt. Utsett skatt er berekna med 24 % for 31.12.2016 og 25 % for 31.12.2015 på grunnlag av midlertidige forskjellar som er mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar, samt likningsmessige underskot til framføring ved utgangen av rekneskapsåret.

Skatteaukande og skattereduserande midlertidige skilnader som vert reversert eller kan reverserast i same periode er utlikna og nettoført.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er ein skatt som er uavhengig av overskotet og vert utrekna på grunnlag av det enkelte kraftverk sin gjennomsnittlege produksjon dei siste sju åra. Skattesatsen er sett til 1,3 øre/kWh for 2016.

Naturressursskatten kan utliknast mot overskotsskatten. Eventuell ikkje utlikna naturressursskatt kan framførast med renter til seinare år og inngår som ein del av grunnlaget for berekning av utsett skattefordel. Naturressursskatt til framføring vert rekneskapsført som forskotsbetalt skatt og vert klassifisert som utsett skattefordel.

Grunnrenteskatt

For kraftproduksjon er det i tillegg innført ein særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten er 33 %. Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk blir salsinntekt rekna ut frå året sin timesoppløyse spotmarknadspris multiplisert med produksjon i dei tilhøyrande periodar. Unntak av konsesjonskraft og langsiktige kontraktar som vert prisa til faktiske prisar. Det blir ikkje gjort frådrag for gjeldsrenter. I staden blir det gjeve frådrag for ei friinntekt som blir rekna ut frå gjennomsnittlege skattemessige verdiar på driftsmiddel multiplisert med ein normrente. Normrenta blir fastsett årleg. Grunnrenta skal reknast ut særskilt for kvart kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt med tillegg for renter kan framførast mot seinare positiv grunnrenteinntekt frå same kraftverk. Ny negativ grunnrenteinntekt frå og med 2007 kan samordnast mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk i konsernet. Grunnrenteskatt til framføring vert rekneskapsført og klassifisert som utsett skattefordel.

Grunnrenteinntekta vil vere sterkt stigande over kraftverket si levetid, fordi skattemessige avskrivningar og friinntekt blir redusert og etter kvart fell bort.

Eigedomsskatt

Eigedomsskatten utgjer 0,7% av ein berekna eigedomsskattetakst. Eigedomsskattegrunnlaget utgjer det høgaste av ein noverdi basert blant anna på normert inntekt for kraftanlegget og ein alternativ verdi basert på gjennomsnittleg produksjonsevne for kraftanlegget multiplisert med ein sats frå 0,95 til 2,74 kr/kWh for 2016 og 2015. Skjåk Energi betaler berre eigedomsskatt for kraftanlegg som ikkje ligg i Skjåk kommune.

Offentlege tilskot

Offentlege tilskot vert rekneskapsført til verkeleg verdi når det er rimeleg sikkerheit for at tilskotet vil bli motteke og at elverket oppfyller vilkåra knytt til tilskotet. Offentlege tilskot knytt til framtidige kostnader vert ført i balansen og resultatført i den perioden som gjev best samanstilling med kostnadane dei er meint å kompensere. Offentlege tilskot knytt til kjøp av varige driftsmiddel er ført til frådrag i kostpris og vert resultatført lineært over forventa levetid på dei eigedelar som tilskotet gjeld i form av lågare avskrivningar.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag til investeringar i linenettet frå det offentlege og private går til frådrag på aktiverte verdiar. Anleggsbidrag vert på den måten fordelt over investeringa si økonomiske levetid i form av reduserte avskrivningar.

Note 2 – Finansiell marknadsrisiko

Skjåk Energi bruker ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko.

Renterisiko

Det er to forhold som kan gje renterisiko for bedrifta: 1) viss bedrifta har lån med flytande rente, og 2) kapitaldelen for bedrifta si inntektsramme for nett er eksponert for rentenivået. Desse to forholda har motsett eksponering for renteendring. Rentestigning vil auke lånekostnaden, men vil samstundes gje auka nettinntekter. Skjåk Energi har to ansvarlege lån med fast rente.

Valutarisiko

Skjåk Energi har ikkje lån plassert i utanlandsk valuta. Ein del av likvide middel er plassert i euro pr. 31.12. Omsetnad av kraft over børsen Nord Pool blir rekna i euro. Bedrifta er såleis avhengig av forholdet mellom kursen i euro og norske kroner.

Risiko ved krafthandel

Inntektsnivået til bedrifta er avhengig av prisnivået i kraftmarknaden. Dei fleste kraftkontraktane er finansielle, men bedrifta har og fysiske kraftavtaler. Ved å ha mykje kraft som ikkje er selt, vert ein eksponert for risiko for prisendringar.

Det er og risiko knytt til volum. Tilgangen på kraft er samansett av konsesjonskraft, som har eit fast volum, og delar av produksjon, som vil variere etter blant anna magasin-/snø-/og nedbørssituasjon. I tillegg vert det levert kraft til sluttbrukarane i Skjåk, og dette forbruket varierer etter vêrforhold og leverandørskifte. Det føreligg ein skatterisiko knytt til kraftomsetning ved å selje kraftproduksjonen på kontraktar. Risiko ved krafthandel inneheld såleis ulike element som dreg i motsett retning.

Note 3 - Lønekostnader, tal på tilsette, godtgjeringar, lån til tilsette m.m.

Lønekostnader	2016	2015
Løn	10 274 484	9 720 349
Arbeidsgjevaravgift	1 558 088	1 291 076
Pensjonskostnader	2 636 325	3 279 855
Andre ytingar	430 543	404 380
Sum	14 899 441	14 695 660
Gjennomsnittleg tal på årsverk	16,5	16,5

Ytingar til leiande personar	Elverksjef	Elverkstyret
Løn, honorar	1 181 459	162 166
Andre ytingar*	157 856	50 000
Pensjonskostnader	205 092	0
Sum	1 544 406	212 166

*Andre ytingar til elverkstyret på kr 50 000, er honorar til styreleiar Terje Gjengedal i samband med energiprojektet.

Pensjonsforpliktingar

Bedrifta er pliktige til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon. Pensjonsordninga til Skjåk Energi dekkjer krava i lova.

Revisor

Lovpålagt revisjon kr 79 000 ekskl. mva.
Rådgjevingstenester kr 35 000 ekskl. mva.

Note 4 – Pensjonskostnader og ansvar

Pensjonsansvaret til Skjåk Energi er dekt gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse og tilfredsstillende lovreglane til pliktig tenestepensjonsordning. Ordninga gjev ei definert yting i forhold til tariffavtala i kommunal sektor. Sidan det vert gjort ein fordeling av den aktuariemessige risiko mellom alle føretaka, kommunane og fylkeskommunane som deltek i ordninga, tilfredsstillende ho kriteria for det som vert definert som ein «Multiemployer-plan». Pensjonsordninga omfattar 18 aktive og 17 pensjonistar pr. 31.12.2016. Skjåk Energi er også ansvarlege for pensjonsforpliktingar for tidlegare tilsette på installasjonsavdeling og elektrobutikk. Det er sett av for netto pensjonsforpliktingar, som del av skuldig tenestekjøpskostnad hos Øvre Otta DA og Opplandskraft DA.

Innbetalt premie/tilskot inkl. administrasjonskostnader	2 355 676
Resultatført pensjonskostnad	2 988 732

Pensjonsinnskota er dekt ved innbetaling frå dei tilsette og Skjåk Energi.

	31.12.2016	31.12.2015
Berekna pensjonsforpliktingar inkl. aga	21 012 864	20 413 509
+ Ikkje resultatført aktuarberekna tap/gevinst inkl. aga	-20 462 671	-20 345 609
Balanseført netto pensjonsforplikting etter aga	550 193	67 900

Økonomiske føresetnader:	2016	2015
Diskonteringsrente	2,10 %	2,70 %
Forventa lønsvekst	2,25 %	2,50 %
Forventa G-regulering	2,25 %	2,25 %
Forventa pensjonsregulering	1,24 %	1,48 %
Forventa avkastning	3,00 %	3,30 %

Det er nytta føresetnader i det forsikringstekniske berekningsgrunnlaget til Kommunal Landspensjonskasse med omsyn til risiko for død eller å bli ufør m.m.

Note 5 – Bundne middel

Av bankinnskot/likvide middel på kroner 19 704 152 er kroner 700 000 bundne skattekreksmiddel. Skuldig skattetrekk pr. 31.12.2016 kroner 560 717.

Note 6 – Lager

Lager av reservemateriell vert vurdert til gjennomsnittleg kostpris.

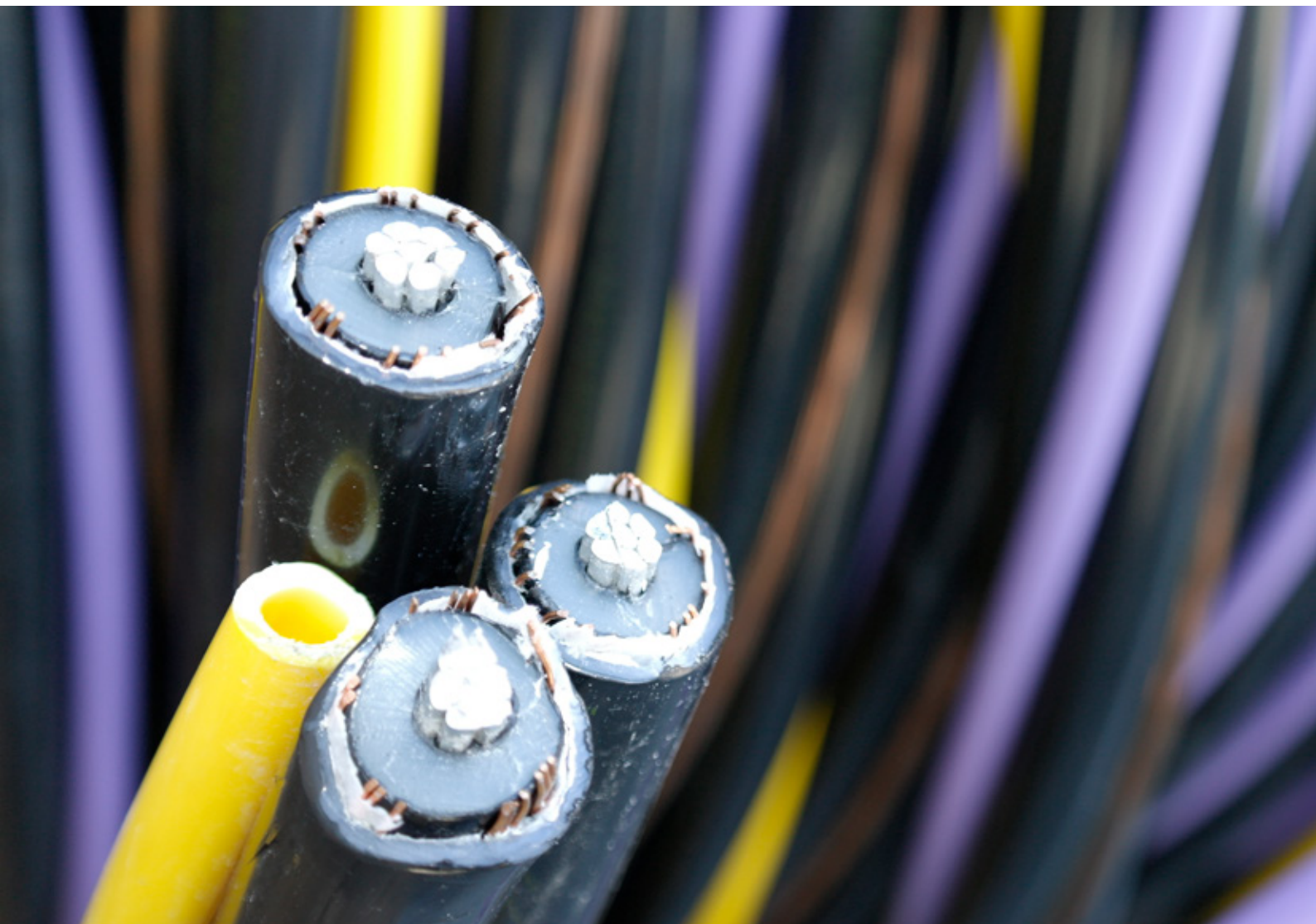
Note 7 - Aksjar og delar i andre selskap

Selskap	Eigardel	Kostpris	Balanseført verdi
Kunnskapsstugu AS	10,00 %	50 000	50 000
Nettalliansen AS	3,70 %	22 000	22 000
Eidsiva Bredbånd AS	0,24 %	2 710 917	2 220 776
KLP fond		5 000 000	5 000 000
Marlo Grendahus		1 000	1 000
Del aksjar deleigde verk		68 056	68 056
Grunnkapital Oppl.kontoret for Elfag		15 000	15 000
Eigenkapitalinnskot i KLP			1 300 282
Sum			8 677 114

Alle aksjepostane er anleggsmiddel og er ført etter kostpris.

Note 8 - Langsiktig gjeld

Av ansvarleg lån frå Skjåk kommune på kr 98 224 805 forfell alt til betaling meir enn fem år etter rekneskapsåret sin slutt. Lånet har fastrente på 3,56 % p.a.



Note 9 – Resultat fordelt etter verksemd

	Kraftsal	Deleide verk	Overføring	Televerksemd	Anna	Totalresultat
Kraftsal	15 196 588	17 300 123		0	0	32 496 711
Overføringsinntekter	0	0	20 164 885	0	0	20 164 885
Andre driftsinntekter	435	829 989		2 503 900	438 649	3 772 974
Sum driftsinntekter	15 197 023	18 130 112	20 164 885	2 503 900	438 649	56 467 433
Energikjøp	7 847 762	0		0	0	7 847 762
Overføringskostnader	0	0	3 569 529	0	0	3 569 529
Løn	1 897 117	966 338	9 650 438	326 270	2 059 278	14 899 441
Avskrivningar	186 351	2 535 752	2 770 185	0	182 230	5 674 518
Andre drifts- og felleskostnader	1 064 462	5 448 445	4 076 909	69 751	1 659 152	12 272 786
Sum driftskostnader	10 995 693	8 950 534	20 067 060	396 020	3 900 660	44 334 601
Driftsresultat	4 201 331	9 179 578	97 825	2 107 880	-3 462 011	12 132 831



Note 10 – Magasinbeholdninger for deleigde verk

Magasinbeholdningar/-endringar er ikkje arbeidd inn i rekneskapen. Ved utgangen av rekneskapsåret var :

1. Produksjon i året:

Øvre Otta (7 %)	48,650 GWh
Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	19,728 GWh

2. Estimert gjennomsnittleg årsproduksjon siste 10 år:

Øvre Otta (7 %)	50,120 GWh
Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	17,756 GWh

3. Behaldning

	2016	2015
Øvre Otta (7 %)	10,99 GWh	11,90 GWh
Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	8,16 GWh	8,16 GWh

Gjennomsnittleg behaldning siste 10 år:

Øvre Otta (7 %)	11,62 GWh	
Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)		9,21 GWh

Note 11 – Fordringer med forfall seinare enn eitt år

	2016	2015
Lån til Eidsiva Bredbånd AS (anleggsmiddel)	0	837 280
Fordring Eidsiva Bredbånd AS vdr. fiberutbygging i Skjåk (anleggsmiddel)	11 079 638	7 844 126
Mindreinntekt (omløpsmiddel)	3 108 000	4 985 000

Lån til Eidsiva Bredbånd AS på kr 837 280 er avdragsfritt i fem år. Lånet vart innfridd i januar 2016.

Note 12 – Deleigde verk

Øvre Otta DA og Opplandskraft DA er brutto deltakarlikna. Det er arbeidd inn 7 % av resultat- og balansepostane til Øvre Otta DA. Tilsvarande er det arbeidd inn delar av Opplandskraft DA sine resultat- og balansepostar, som utgjør 16,5 % av Skjåk 1 og 1,6 % av felles verksemd hos Opplandskraft DA.

Note 13 – Monopolverksemd

	2016	2015
Inntekter ved kraftoverføring	20 164 885	19 641 900
Andre driftsinntekter	0	400
Sum driftsinntekter	20 164 885	19 642 300
Kjøp av overføringstenester	3 002 611	2 839 260
Kjøp av tapsenergi i eige nett	566 918	365 984
Andre driftskostnader	16 497 532	16 906 847
Sum driftskostnader	20 067 060	20 117 423
Driftsresultat	97 825	-475 124
Grunnlag for kapitalavkastning	29 429 000	31 497 000
Avkastning i prosent	0,3 %	-2,4 %
Mindreinntekt 01.01	4 985 000	13 202 000
Mindreinntekt 31.12	3 108 000	4 985 000

Overføringsverksemda til energiverk er regulert gjennom fastsette reglar for kostnadsberekning/-fordeling og inntektsramme. Regelverket blir administrert av NVE, som fastsett ei inntektsramme for overføringsverksemda kvart år.

Meir- eller mindreinntekta vert rekna ut frå om overføringsverksemda har teke inn høgare nettleige enn ramma eller ikkje. Meirinntekt skal attendeførast til kundane gjennom endring av tariffane i påfølgande år. Mindreinntekt kan krevjast attende frå kundane gjennom endring av tariffane i påfølgande år. Det er bokført ei mindreinntekt på 3,1 millionar kronar pr. 31.12.2016.

Justert tillate inntektsramme for 2016		17 919
Kostnader overliggende nett	+	3 003
KILE	-	186
Sum avvik avskr. og avkastning på avvik avkastn.gr.lag	+	-571
Total ramme	=	20 165
Overføringsinntekter 2016	-	22 042
Tilbakeført mindreinntekt	+	1 877
Mindre-/meirinntekt 2016	=	0

Alle tal her er i heile tusen.

Note 14 - Skattnote

Skattekostnad i året

	2016	2015
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt	4 150 630	2 562 502
Endring i utsett skatt / utsett skattefordel	143 139	245 577
Skattekostnad ordinært resultat	4 293 730	2 808 079

Betalbar skatt i skattekostnad for året:

Ordinært resultat før skatt	8 063 073	8 271 892
Permanente forskjellar	-5 529 329	-2 707 640
Endring i midlertidige forskjellar	-288 632	-362 465
Skattepliktig inntekt	2 245 120	5 201 787

Betalbar skatt i balansen:

Betalbar skatt på årets resultat	4 150 630	2 762 482
Sum betalbar skatt i balansen	4 150 630	2 762 482

Berekening av effektiv skattesats:

Resultat før skatt	8 063 073	8 271 892
Berekena skatt av resultat før skatt	2 015 768	2 233 411
Effekt av endring av skattesats	70 969	147 711
Skatteeffekt av permanente skilnader	-1 382 332	-731 063
Sum	704 405	1 650 059
Effektiv skattesats	8,7 %	19,9 %
Skattekostnad ordinært resultat inkl. kraftskatter	4 150 630	2 808 079
Effektiv skattesats inkl. kraftskatter	51,5 %	33,9 %

Skatteeffekten av midlertidige skilnader og underskot til framføring som har gjeve opphav til utsett skatt og utsette skattefordelar, spesifisert på typar av midlertidige skilnader:

	2016	2015	Endring
Varige driftsmiddel	-5 740 761	-6 444 593	-703 784
Fordringar	-207 896	-201 271	6 625
Pensjonsforpliktingar	-1 148 199	-739 673	408 526
Grunnlag for berekning av utsett skatt	-7 096 857	-7 385 538	-288 632
Utsett skattefordel (24% /25 %)	-1 703 246	-1 846 372	-143 139
Effekt endring av skattesats	70 969	147 710	

Betalbar naturressursskatt for året:

Grunnlag 64 830 582 kWh à 1,3 øre/kWh	842 777
---------------------------------------	----------------

Betalbar grunnrenteskatt for året:

Inntekter	18 909 305
Driftskostnader produksjon	7 005 533
Skattemessige avskrivningar driftsmiddel	1 525 843
Friinntekt	354 131
Frådrag negativ grunnrente	0
Sum frådrag	8 885 507
Grunnlag grunnrenteskatt	10 023 798
Grunnrenteskatt 33 %	3 307 853

Note 15 - Eigenkapital

Bokført egenkapital 31/12-2015	61 656 470
Endring deleigde verk	721 971
Overført frå eigenkapital	-6 130 670
Bokført egenkapital 31/12-2016	56 247 771

Note 16 - Anleggsmiddel

	Bygningar og tomter	Drifts- lausøyre, inventar o.l.	Distribu- sjonsanlegg	Transport- middel	Deleigde verk	Tele/fiber	Sum
Ansk.kost pr. 01.01.16	15 438 854	10 062 666	57 739 431	5 359 152	101 478 191	1 888 663	191 966 957
+ Tilgang 2016	181 908	1 144 635	1 772 465		0	-1 026 750	2 072 258
- Avgang 2016		565 200			0		565 200
= Ansk.kost 31.12.16	15 620 762	10 642 101	59 511 896	5 359 152	101 478 191	86 913	193 474 015
- Akk. av- skrivning 31.12.16	7 979 891	7 881 978	36 367 918	3 467 802	30 428 650	564 821	86 691 060
= Bokført verdi 31.12.16	7 640 871	2 760 123	23 143 978	1 891 350	71 049 541	297 092	106 782 955
Ordinære avskr. 2016	308 777	736 283	1 658 969	433 217	2 535 752	0	5 672 998
Økonomisk levetid	50 år	3-12 år	15-40 år	8-10 år	0-75 år	25 år	

Økonomisk levetid for kjøretøyer, maskiner og inventar er frå 3 til 12 år, bygningar 50 år, produksjonsanlegg deleigde verk 25 år til uendeleg og distribusjonsanlegg frå 35 til 40 år etter endring i 2016. Avskrivingsplanane er lineære for alle kategoriar.



Note 17 – Planlagde investeringar 2016

I vedteke budsjett for 2016 var det planlagde investeringar for totalt 5,95 millionar kroner. Investeringar/kostnader i rekneskapet på budsjetterte prosjekt vart på totalt 6,4 millionar kroner. Nokre av prosjekta i 2016 vart vesentleg dyrare enn budsjettert. Dei to største prosjekta, som var dyrare enn budsjettert, var fiberutbygging og opprydding rundt administrasjonsbygget til Skjåk Energi. Det var budsjettert 1,5 millionar kroner på fiber i 2016, medan det vart brukt 2,4 millionar kroner. Opprydding rundt administrasjonsbygget var budsjettert til 1,2 millionar kroner, her vart det brukt 1,5 millionar kroner. Planlagt utskifting av arbeidsbil målarmonter, oppgradering av servere og diverse mindre prosjekt på tilsaman 0,75 millionar kroner vart utsett til seinare år. Det vart gjort mindre arbeid med utskifting av gamle transformatorar og oppgradering av høgspentnett enn planlagt. Ved å gjere desse endringane vart det brukt 0,44 millionar meir totalt i 2016 på investeringar/kostnader enn budsjettert.

Note 18 – Spesifikasjon andre driftskostnader

	2016	2015
IT-kostnader	1 472 476	1 475 281
Kontorkostnader, porto etc.	618 164	627 733
Reklame, gåver, kontingenter	415 950	439 219
Driftskostnader fast eigedom	2 270 287	563 612
Honorar	675 607	260 637
Forsikringar	126 119	122 723
Kostnader deleigd verk	5 254 199	3 836 725
Kostnader transportmiddel, reisekostnader	568 631	623 354
Mindre kjøp og vedlikehaldskostnader	638 913	1 353 996
Andre driftskostnader	278 372	293 173
Sum andre driftskostnader	12 318 718	9 596 453

Lom, 31. mai 2017.
J.nr/ref.: 2017-126 / InBr

Kommunestyret i Skjåk
Moavegen 30
2690 Skjåk

SKJÅK ENERGI KF - UAVHENGIG REVISORS BERETNING 2016.

Uttalelse om revisjonen av særregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert særregnskapet for Skjåk Energi KF som viser et overskudd på kr 3 769 343,-. Særregnskapet består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende særregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Skjåk Energi KF per 31. desember 2016, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler, tilleggsbestemmelser i kommuneloven og energiloven, forskrift om særbudsjett, særregnskap og årsberetning for kommunale og fylkeskommunale foretak og god regnskaps-skikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god kommunal revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i *Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av særregnskapet*. Vi er uavhengige av foretaket slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Presisering av andre forhold – svakheter i intern kontroll

Deler av selskapets interne kontrollsystemer har i løpet av året ikke tilfredsstillt kravene i lover og forskrifter. Forholdet er drøftet med selskapets administrasjon og tatt opp i nummerert brev til kontrollutvalget og styret for virksomheten. Dette forholdet har ingen betydning for våre konklusjoner om regnskapet, om årsberetningen eller om registrering og dokumentasjon.

Postadr.	Hovudktr. Sel:	Avd.ktr. Lom:	
Sel rådhus	Telefon: 61 70 07 00	61 21 73 00	Foretaksnr: 976 634 837 MVA
2670 Otta	Telefax: 61 70 07 01	61 21 73 01	Bankkonto: 2085.63.47576
	Mobil: 90 73 17 84		E-mail: NGKpostmottak@sel.kommune.no

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av informasjon i foretakets årsrapport og orienteringer på styremøter, men inkluderer ikke særregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og særregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi hadde konkludert med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styret og daglig leders ansvar for særregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide særregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler, tilleggsbestemmelser i kommuneloven og energiloven, forskrift om særbudsjett, særregnskap og årsberetning for kommunale og fylkeskommunale foretak og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll den finner nødvendig for å kunne utarbeide et særregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av særregnskapet

Målet med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at særregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som gir uttrykk for vår mening. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god kommunal revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på særregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god kommunal 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 utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med kontrollutvalget og styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betyd-

ning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon med presisering om særbudsjet.

Selskapet har i 2016 gjennomført et forprosjekt som gjelder biogass. Prosjektets kostnad var kr 340 492. I budsjettet for 2016 er det ikke avsett midler til formålet. Da beløpet, etter revisors vurdering, er vesentlig og biogass ligger utenfor kjerneområdet til Skjåk energi KF skulle saken vært lagt frem for styret til prinsipiell behandling før gjennomføring.

Basert på vår revisjon av særregnskapet til Skjåk energi, med unntak av forholdet beskrevet i avsnittet ovenfor, mener vi at de disposisjoner som ligger til grunn for særregnskapet i det alt vesentlige er i samsvar med budsjettvedtak, og at budsjettbeløpene i særregnskapet stemmer med regulert særbudsjett.

Konklusjon om årsberetningen


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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av særregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig 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 foretakets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Nord-Gudbrandsdal kommunerevisjon


Ingulf Brandsarbakken
revisjonssjef


Magnar Kolden
revisor

Kopi til: Kontrollutvalget
 Formannskapet
 Rådmannen





 SKJÅK
ENERGI