Årsmelding og rekneskap

2011

SKJÅK ENERGI

Alle bilete er teke av Knut A. Holen.

Styret si årsmelding

Verksemda

Skjåk Energi KF er lokalisert i Skjåk kommune og er eit kommunalt energiverk som er 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 RV15 Heilårsvegen som ligg i Stryn. Skjåk kommune har stedesverande retter i Øvre Otta DA og kraftverket Skjåk 1, som Skjåk Energi disponerar for kommunen.
I tillegg har everket engasjert seg i utbygging av breiband i Skjåk.

Samansetjing av everkstyret 31.12.2011:

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

- Arne Fougner Trønnes (leiar)
- Per Morten Lindsheim (nestleiar)
- Astrid Gjertsen
- Astrid Bjørnstad
- Stig Erlend Banken (valt av dei tilsette)

Det har vore 6 styremøte i 2011 og 21 saker har vorte behandla.

Fortsatt drift

Årsoppgjeret er avlagt under føresetnad om vidare drift av selskapet. Styret stadfester at føresetnad framleis er til stades.

Likestilling

Ved utgangen av året hadde bedrifta 18 tilsette, 4 kvinner og 14 menn. Arbeidstid og løn er rettvist fordelt mellom kjønna. Personalpolitikken vert rekna for å være kjønnsnøytral på alle områder.
Styret har 5 medlemmer, 3 menn og 2 kvinner.
Bransjen er generelt prega av ein låg kvinneandel.
Det er ikkje gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året.

Arbeidsmiljø og personale

Skjåk Energi hadde 18 fast tilsette per 31.12.2011, som utgjer 17,5 årsverk.
Det er tilsett IKT-leiar i løpet av året.

Styret vurderer arbeidsmiljøet i bedrifta som bra. Skjåk Energi følger dei forskrifter for internkontroll som er pålagt. Det er lagt opp interne retningslinjer og ansvarsfordeling for å få regelmessig oppdatering, oppfølging og framdrift. Bedriften er medlem i Gudbrandsdal Bedriftshelseteneste.

Tilsette i bedrifta har ikkje vore utsette for ulykker eller skadar i samband med utføring av sitt arbeid i 2011.
Samla sjukefråver var 3,96 % mot 4,64 % i 2010. Fråveret utgjer 182 dagar i 2011 og 189 dagar i 2010.

Ytre miljø

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

Kraftomsetnad

Totalt disponerte Skjåk Energi ei kraftmengde på 125,9 GWh i 2011, i 2010 var denne mengda 105,3 GWh. Skjåk kommune har ein stedesverande rett på 7 % i Øvre Otta DA og 16,5% av kraftverket Skjåk 1. Skjåk Energi disponerar desse rettane på vegne av Skjåk kommune. Delane er innarbeida brutto i rekneskapen for Skjåk Energi og everket svarar for overskotsskatt, naturressursskatt, eigedomsskatt og grunnrenteskatt.
Avtale om forvaltning av kraftrettar mellom Skjåk kommune og Skjåk Energi vart reforhandla i 2009 og vart gjeldande frå og med 2010.

Overføringsverksemd

Total inntektsramme for 2011 var 17,299 millionar, Skjåk Energi hadde netttinntekter på kr. 19,156 millionar. Bokført mindreinntekt pr. 31.12.2011 er på 20,781 millionar kroner. Det vart målt 46 GWh inn på nettet i 2011. Totalt distribuert mengde hos sluttbrukar var 44 GWh i 2011. Totalt har det vore 66 utkoplingar og driftsforstyrringar i 2011.
Det er montert kombinert jordline/fiber på strekninga Brenna til Sota. Etter synfaringa i fjor vart det oppdaga ein del feil på høgspentlina Pollfoss - Eldhusgrend som vart reparert i vinter. Ved Liavatnet er hyttefeltet ved Brennsætra fullført. Det er satt opp ein ny nettstasjon og lagt ein del kablar i det nye hyttefeltet Grotli Vest og i dette høve blei nettstasjonen ved Skitrekket og Grotli Hotell bytta ut med nye. Nettstasjonen ved Grotli Hotell er førebudd for fjernstyring med effektbrytar. På Billingen er det byrja på eit nytt hyttefelt der det er gjort ein del forarbeid.
Ombygging av nettstasjonar for betjening frå bakken er i rute, det er bygd om i alt 5 nettstasjonar dette året. Synfaringa av høgspentlinene blei i år for det meste gjort med helikopter. Det vart avdekka ein del mindre feil som blir retta (mest topphetter).
Siste del av året vart prega av "Dagmar". Første juledag om kvelden kom stormen feiande inn over Skjåk og førte til ein del skader på nettet. Det vart lite skader på høgspentlinene, men mange tre bles over linene som gjorde at desse datt ut. Det vart også ein del skader på lågspentnettet. Mange av dei tilsette på nettavdelinga hadde ein stri tørn i romjula.
Elles har også dette året vore prega av kontrollar, skogrydding og vanleg vedlikehaldsarbeid.
På sin årlege kontroll frå DSB vart det avdekka 3 avvik som alle er ordna.

Krav til DLE (Det lokale Eltilsyn) er fastsett med heimel i lov om tilsyn med elektriske anlegg og elektrisk utstyr, § 9, og DSB (Direktoratet for samfunnsikkerheit og beredskap)
si plikt til å føre kontroll med DLE sin verksemd. Kostnadar til DLE er inkludert i inntektsramma for nettselskapet, fastsett av NVE, og følgjeleg er ei teneste som kundane til nettselskapa betaler for. Tilsynsplanen fastset minstekravet til DLE si verksemd. Alle funn som blir registrert under kontrollane ute hos kundane, blir rapportert til DSB sentralt. Tilsynsplanen set føringar og prioriteringar for dei satsningsområda som er viktige. Etter godkjent tilsynsplan for 2011 skulle det gjennomførast 102 kontrollar i 2011, totalt vart det gjennomført 304 kontrollar.
DLE har i 2011 vore med på Aksjon boligbrann og Brannvernveka i samarbeid med brannvesenet.

Breiband

Det har vore eit roleg år, men det vart lagt fiber til Sota samstundes med at lina frå Brenna til Sota vart restaurert.

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 begrensa og innanfor everket sin økonomiske tåleevne.
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 renteendringar.
Likviditetsrisiko
Bedrifta vurderer likviditeten som god.

Resultatdisponering

Den framlagte resultatrekneskapen og balansen med tilhøyrande noter gjev etter styret si oppfatning eit rettvist bilete av bedrifta sine eigedelar og gjeld samt finansielle stilling og resultat. Rekneskapen viser eit overskot etter skatt på kr. 5 100 137 for Skjåk Energi KF.

Styret sitt forslag til disponering av overskottet for 2011 på kr. 5 100 137 :

Eigaruttak	kr. 3 800 000
Avsett til annan eigenkapital	kr. 1 300 137

Skjåk, 26. april 2012

Arne F. Trønnes
styreleiar

Per Morten Lindsheim
nestleiar

Astrid Bjørnstad
styremedlem

Åse- Mette Storbråten
styremedlem

Stig E. Banken
styremedlem

Økonomiske nøkkeltall for Skjåk Energi

Tal i heile tusen kroner	2011	2010	2009	2008	2007
Omsetnad	62 722	57 724	64 983	62 597	55 940
Driftsresultat	17 194	18 429	22 716	22 280	19 974
Resultat før skatt	10 875	10 004	17 832	14 988	13 759
Resultat etter skatt	5 100	1 054	9 767	5 163	9 344
Eigenkapital	74 360	71 609	69 759	67 497	65 796
Resultatgrad	18,28%	17,75 %	28,83%	25,03 %	25,75 %
Kapitalens omløpshastigheit	0,33	0,30	0,34	0,33	0,30
Totalrentabilitet	9,30 %	8,84 %	11,83 %	12,22 %	11,14 %
Eigenkapitalrentabilitet	15,02 %	14,15 %	25,91%	22,04 %	20,57%
Likviditetsgrad 1	3,52	2,43	2,47	1,88	2,01
Likviditetsgrad 2	3,43	2,37	2,40	1,82	1,95
Eigenkapitaldel	39,05 %	36,95 %	36,61 %	35,02 %	35,60 %
Gjeldsgrad	1,56	1,71	1,71	1,86	1,81

Definisjoner:

Resultatgrad = resultat før skatt + finanskostnadar/omsetnad
Kapitalens omløpshastigheit = omsetnad/gjennomsnittleg totalkapital
Totalrentabilitet = driftsresultat + finansinntekter/gjennomsnittleg totalkapital
Egenkapitalrentabilitet = resultat før skatt/gjennomsnittleg egenkapital
Likviditetsgrad 1 = mest likvide omløpsmidlar/ kortsiktig gjeld
Likviditetsgrad 2 = omløpsmidlar/kortsiktig gjeld
Eigenkapitaldel = eigenkapital i prosent av totalkapital
Gjeldsgrad = (Kortsiktig gjeld +langsiktig gjeld)/sum eigenkapital

Hovudtall for Skjåk Energi

		2011	2010	2009	2008	2007
Tal på tilsette per 31.12						
Heiltidstilsette		17	17	15	17	17
Deltidstilsette		1	1	1	1	1
Årsverk		17,5	17,5	15,5	17,5	17,5
Data for overføringsnettet						
22kV ledning	km	139	140	141	139	139
22kV kabel	km	40	40	38	37	35
Lågspent, leidning	km	107	155	153	156	157
Lågspent, kabel	km	73	117	110	104	101
Fordelingstransformatorer, tal	stk.	196	196	194	190	187
Fordelingstransformatorer, yting	kVA	31 750	31 510	31 145	31 725	29 145

Resultatrekneskap Skjåk Energi

	Note	2011	2010
Driftsinntekter og driftskostnadar			
Energisal		41 687 883	36 981 919
Overføringsinntekter	13	17 782 512	19 362 432
Leigeinntekter		556 280	559 171
Anna driftsinntekt	12	2 695 138	820 394
Sum driftsinntekter	9	**62 721 813**	**57 723 916**
Energikostnadar		10 579 711	11 339 538
Overføringskostnadar		2 808 409	2 984 800
Lønnskostnadar m.m.	3, 4	12 345 713	8 703 553
Ordinære avskrivingar	12, 16	5 662 745	5 470 623
Andre driftskostnadar	12	14 130 644	10 428 045
Tap ved avgang driftsmiddel		0	368 372
Sum driftskostnadar		**45 527 222**	**39 294 932**
Driftsresultat		**17 194 590**	**18 428 984**
Finansinntekter og finanskostnadar			
Renteinntekter		728 131	585 601
Annen finansinntekt		26 912	52 354
Renter ansvarlig lån	8	6 974 117	6 978 796
Annen rentekostnad		6 160	0
Annen finanskostnad		93 981	2 084 463
Resultat av finanspostar		**-6 319 215**	**-8 425 304**
Resultat før skattekostnad		**10 875 376**	**10 003 680**
Skattekostnad på ordinært resultat	14	5 775 239	8 949 345
Årets resultat		**5 100 137**	**1 054 335**
Opplysningar om:			
Eigaruttak		3 800 000	1 800 000
Avsett til annan eigenkapital		1 300 137	0
Overført frå annan eigenkapital		0	745 665
Sum overføringar		**5 100 137**	**1 054 335**

BALANSE Skjåk Energi

	Note	2011	2010
EIENDELER			
Anleggsmidlar			
Utsett skattefordel	1, 14	2 762 452	2 433 889
Sum immaterielle eiendeler		**2 762 452**	**2 433 889**
VARIGE DRIFTSMIDLAR			
Tomter, bygningar o.a. fast eigedom	16	9 035 003	8 939 843
Anlegg under oppførelse deleigde verk	12	270 000	288 497
Anleggsmidlar deleigde verk	12, 16	86 438 310	88 711 375
Distribusjonsanlegg	16	28 857 173	30 390 433
Transportmidlar	16	836 755	1 055 994
Driftsløsøre, inventar og liknande	16	1 690 223	1 435 759
Televerksemd	16	659 922	143 534
Sum varige driftsmidler		**127 787 386**	**130 965 435**
FINANSIELLE DRIFTSMIDLAR			
Investeringar i aksjar og andeler	7	3 130 266	3 050 475
Obligasjoner og andre fordringar	11	7 262 106	7 390 301
Sum finansielle anleggsmidlar		10 392 372	10 440 776
Sum anleggsmidlar		**140 942 210**	**143 840 100**
OMLØPSMIDLAR			
Reservemateriell	6	1 239 400	1 115 400
Sum lager		**1 239 400**	**1 115 400**
FORDRINGAR			
Kundefordringar		10 670 965	12 629 672
Omløpsmidler deleigde verk	12	1 615 451	1 085 451
Andre fordringar		3 633 391	7 101 754
Opptent mindreinntekt	11,13	20 781 000	22 156 000
Sum fordringer		36 700 807	**42 972 876**
Bankinnskudd, kontanter o.l.	5	11 516 433	5 848 687
Sum omløpsmidlar		**49 456 640**	**49 936 963**
Sum eiendelar		**190 398 850**	**193 777 063**

BALANSE Skjåk Energi

	Note	2011	2010
EIGENKAPITAL OG GJELD			
Opptjent eigenkapital			
Annen egenkapital	1, 15	74 359 701	71 609 459
Sum opptent eigenkapital		**74 359 701**	**71 609 459**
Sum eigenkapital		**74 359 701**	**71 609 459**
GJELD			
Avsetning for forpliktingar			
Pensjonsforpliktingar	4	3 771 721	3 216 062
Sum avsetning for forpliktingar		**3 771 721**	**3 216 062**
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån Skjåk kommune	8	98 224 805	98 390 705
Sum annen langsiktig gjeld		**98 224 805**	**98 390 705**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		876 978	3 305 661
Betalbar skatt	14	6 103 828	8 153 427
Skyldig offentlige avgifter og andre trekk		4 798 744	4 706 671
Annen kortsiktig gjeld	8	2 263 073	4 395 077
Sum kortsiktig gjeld		**14 042 623**	**20 560 836**
Sum gjeld		**116 039 149**	**122 167 603**
Sum egenkapital og gjeld		**190 398 850**	**193 777 063**

Bismo, 26. april 2012

Arne F. Trønnes
styreleiar

Per Morten Lindsheim
nestleiar

Astrid Bjørnstad
styremedlem

Åse- Mette Storbråten
styremedlem

Stig E. Banken
styremedlem

DIREKTE KONTANTSTRAUM Skjåk Energi

	Note	2011	2010
KONTANTSTRAUM FRA OPERASJONELL AKTIVITET			
1)Avstemming			
Resultat før skattekostnad		10 875 376	10 003 680
-Perioden sin betalte skatt		-5 775 23	-8 949 345
+/-Tap/gevinst ved sal av anleggsmidlar			2 368 372
+Ordinære avskrivningar		5 662 745	5 470 623
+/-Endring i varelager		-124 000	92 207
+/-Endring i kundefordringar		1 958 707	-1 588 773
+/-Endring i leverandørgjeld		-2 428 682	805 761
+/-Effekt av valutakursendringar		42 157	36 403
+/-Poster klassifisert som investerings- eller finansierings-aktivitetar			3 732 737
+/-Endring i andre tidsavgrensningspostar		499 332	-5 802 942
=Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktivitetar 1)		**10 710 395**	**6 168 723**
KONTANTSTRØM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITET			
-Utbetalingar ved kjøp av varige driftsmidlar		1 076 748	1 752 161
= Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitet		**-1 076 748**	**-1 752 161**
KONTANTSTRØM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITET			
- Utbetalingar ved nedbetaling av langsiktig gjeld		165 900	165 900
- Utbetaling av utbytte		3 800 000	1 800 000
= Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitet		**-3 965 900**	**-1 965 900**
= Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar		5 667 747	2 450 662
+ Beh. av kont. og kontantekvivalentar pr. 01.01		5 848 687	3 398 025
= Beh. av kont. og kontantekvivalentar pr. 31.12		11 516 433	5 848 687

NOTER til rekneskap og balanse

Note 1 Generelle rekneskapsprinsipp

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

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. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriterium lagt til grunn.

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

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

Kraftkontraktar - nærståande partar
Frå eigaren, Skjåk kommune, disponerer everket ei kraftmengde på totalt 125,9 GWh i 2011, i 2010 var denne mengda 105,3 GWh. Totale overføringar frå Skjåk Energi til eigar i 2011 er på 15,2 millionar kroner.

Varige driftsmiddel
Varige driftsmiddel er avskrive over forventa økonomisk levetid. Avskrivingane 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 balanseførast til kostpris. Investeringane blir skrive ned til verkeleg verdi viss 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 tilvirka varer redusert for attståande tilvirkningskostnadar og salskostnadar.

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 øvrige kundefordringer gjort ein uspesifisert avsetnad for å dekke antatt tap.

Eigedelar og gjeld i valuta
Dagskursprinsippet vert brukt ved vurdering av pengepostar i utanlandsk valuta. Dette gjer at kortsiktige poster i valuta er vurdert til valutakursen på balansedagen. Meir/mindreinntekt som skuldast skilnader mellom bokført valutakurs på balansedagen vert resultatført.

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

Vassmagasinbehaldning
Informasjon om magasinbehaldning i deleigde verk er teke med i 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 øvrig verksemd som hovudsakleg er utleige av lokale, jf. note 9.

Overføringsverksemd
For kvart år fastset NVE inntektsrammer for kvart nettselskap for kor mykje kvart einskild selskap kan inntektsføre som nettleige. Dersom dei faktiske nettleigeinntekter etter fakturering blir lågare, blir differansen bokført som mindreinntekt, dvs. at nettselskapet har tilgode nettleige hos kunden. Blir faktiske nettleigeinntekter høgare, blir differansen bokført som meirinntekt og kunden har tilgode hos nettselskapet, jf. note 13.

Skatt
Selskapet står overfor fire typar skatt; naturressursskatt, grunnrenteskatt, vanleg inntektsskatt og eigedomsskatt.

Inntektsskatt

Skattekostnaden i resultatrekneskapen omfattar både perioden sin betalbare skatt og endring i utsett skatt. Utsett skatt er berekna med 28 % på grunnlag av dei midlertidige forskjellar som er mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar, samt likningsmessige underskot til framføring ved utgangen av rekneskapsåret. Skatteaukande og skattereduserande midlertidige skilnadar som vert attendeført eller kan attendeførast 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 2011.
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.

Grunnrenteskatt

I tillegg er det for kraftproduksjon innført ein særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten utgjør 30 %. Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk blir salsinntekta rekna ut frå året sin timesoppløyste spotmarknadsprisar multiplisert med produksjon i dei tilhøyrande periodar, med unntak av konsesjonskraft og langsiktige kontraktar som vert prisa til faktiske priser. Det blir ikkje gjort frådrag for gjeldsrenter. I staden blir det gjeve frådrag for ein 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. Grunnrenteinntekta vil vere sterkt stigande over kraftverket si levetid, fordi skattemessige avskrivingar og friinntekt blir redusert og etter kvart fell bort.

Eigedomsskatt

Med verknad frå inntektsåret 2001 vart reglane for taksering av kraftanlegg endra. Eigedomsskatten utgjer 0,7% av ein berekna eigedomsskattetakst. Eigedomsskattegrunnlaget utgjer det høgaste av ein noverdi basert blant anna på kraftanlegget sin normerte inntekter og ein alternativ verdi basert på kraftanlegget sin gjennomsnittlege produksjonsevne multiplisert med ein sats frå 0,95 til 2,35 kr/kWh for 2011 og 2010. Skjåk Energi betaler berre eigedomsskatt for kraftanlegg som ikkje ligg i Skjåk kommune.

Note 2 Finansiell marknadsrisiko

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

Renterisiko

Det er to forhold som gjev renterisiko for bedrifta; 1) 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.

Valutarisiko

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

Risiko ved krafthandel

Bedrifta sitt inntektsnivå er avhengig av prisnivå i kraftmarknaden. Dei fleste kraftkontraktane er finansielle, men bedrifta har og fysiske kraftavtaler. Ved å ha mykje kraft uselt vert ein eksponert for risiko for prisendringar. Det er og ein 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 varierar etter vêrforhold og leverandørskifte. Det føreligg ein skatterisiko tilknytt kraftomsetning ved å selje kraftproduksjonen på kontraktar.
Risiko ved krafthandel inneheld såleis ulike element som dreg i motsett retning.

Note 3 Lønskostnadar, tal på tilsette, godtgjeringar, lån til tilsette m.m.

Lønskostnadar	2011	2010
Løn	9 220 405	8 279 759
Arbeidsgjevaravgift	721 570	661 488
Pensjonskostnadar	1 980 422	-623 565
Andre ytingar	423 316	385 871
Sum	12 345 713	8 703 553
Gjennomsnittleg tal på årsverk	17,5	17
Ytingar til leiande personar	Everksjef	Styre
Løn	760 822	70 700
Andre ytingar	6 000	
Pensjonskostnadar	71 700	
Revisjonshonorar		
Lovpålagt revisjon	kr. 64 000	
Rådgjevingstenester	kr. 34 000	
Beløpa er eksklusive meirverdiavgift.		

Note 4 Pensjonskostnadar og ansvar

Bedrifta sitt pensjonsansvar er dekka gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse og tilfredsstiller lovregler til pliktig tenestepensjonsordning. Ordninga gjev ei definert yting i forhold til tariffavtala i kommunal sektor. Sidan det vert gjort ein fordeling av den aktuarmessige risiko mellom alle føretaka, kommunane og fylkeskommunane som deltek i ordninga, tilfredsstiller ho kriteria for det som vert definert som ein "Multiemployer-plan". Pensjonsordninga omfattar 19 personar pr. 31.12.2011. Etter delinga av Skjåk Energi i to kommunale føretak, fekk everket ansvaret for pensjonsforpliktingar vedrørande tidlegare tilsette, også for dei som hadde arbeidd på installasjonsavdeling og elektrobutikk. Det er gjort avsetnad for netto pensjonsforpliktingar som del av påløpt tenestekjøpskostnad hos Øvre Otta DA og Opplandskraft DA.

Innbetalt premie/tilskot inkl. adm.	1 594 309	
Resultatført pensjonskostnad	2 244 003	
Pensjonsinnskota er dekka ved innbetaling frå dei tilsette og Skjåk Energi.		
	31.12.2011	**31.12.2010**
Berekna pensjonsforpliktingar inkl. aga	14 570 792	11 481 048
+ Ikkje resultatført aktuarberekna tap/gevinst inkl. aga	- 11 993 019	-9 450 934
Balanseført pensjonsforplikting etter aga	**2 577 773**	**2 030 114**
Økonomiske føresetnader:	**2011**	**2010**
Diskonteringsrente	3,80 %	4,60 %
Årleg lønnsvekst	3,50 %	4,00 %
Årleg vekst i folketrygda sitt grunnbeløp	3,25 %	3,75 %
Årleg avkastning	4,10 %	5,40 %

Med omsyn til dødstal og tal på uføre o.a. er det brukt føresetnader i Kommunal Landspensjonskasse sin forsikringstekniske berekningsgrunnlag.

Note 5 Bundne middel

Av bankinnskot/likvide middel på kr.11 516 433 er kr. 700 000 bundne skattetrekksmiddel. Skuldig skattetrekk pr. 31.12.2011 kr. 512 821.

Note 6 Lager

Lager av reservemateriell vert vurdert til gjennomsnittleg kostpris.

Note 7 Aksjar og delar i andre selskap

Anleggsmidlar	Eigardel	Kostpris	Balanseført verdi
Kunskaps-stugu AS	10 %	50 000	50 000
Eidsiva Bredbånd AS		2 710 917	2 220 776
Marlo Grendahus		1 000	1 000
Del av aksjar deleigde verk		47 925	47 925
Grunnkapital Oppl.kontoret for Elfag		15 000	15 000
Eigenkapitalinnskot i KLP			795 565
Sum			**3 130 266**

Alle aksjepostane er ført etter kostpris.

Note 8 Langsiktig gjeld

Gjeld som forfell meir enn fem år etter rekneskapsåret sin slutt:

Ansvarleg lån Skjåk kommune	**98 224 805**

Note 9 Resultat fordelt etter verksemd

	Kraftsal	Deleigde verk	Overføring	Tele-verksemd	Anna verksemd	Total-resultat
Kraftsal	15 176 673	26 511 209	0	0	0	41 687 883
Overføringsinntekter	0	0	17 782 512	0	0	17 782 512
Andre driftsinntekter	0	2 516 887	181 252	0	553 280	3 251 418
Sum driftsinntekter	**15 176 673**	**29 028 096**	**17 963 764**	**0**	**553 280**	**62 721 813**
Energikjøp *)	5 779 711	0	0	0	0	5 779 711
Kraftrettar Skjåk kommune	4 800 000	0	0	0	0	4 800 000
Overføringskostnader	0	0	2 808 409	0	0	2 808 409
Lønningar	1 454 398	683 415	8 800 068	200 064	1 207 768	12 345 714
Avskrivingar	144 384	2 600 000	2 719 701	23 783	174 876	5 662 744
Andre drifts- og felles-kostnader	1 070 104	7 878 516	4 207 534	105 323	869 168	14 130 644
Sum driftskostnader	**13 248 597**	**11 161 931**	**18 535 712**	**329 170**	**2 251 812**	**45 527 222**
Driftsresultat	**1 928 076**	**17 866 165**	**-571 948**	**-329 170**	**-1 698 532**	**17 194 591**

Note 10 Magasinbehaldningar for deleigde verk

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

1. Produksjon i året:
Øvre Otta 53,60 GWh — **Skjåk 1 kraftverk** 17,34 GWh

2. Estimert midlere årsproduksjon siste 10 år:
Øvre Otta 50,75 GWh (kun for 7 år) — **Skjåk 1 kraftverk** 17,4 GWh

3. Behaldning

	2011	2010
Øvre Otta	13,72 GWh	8,26 GWh
Skjåk 1 kraftverk	8,16 GWh	8,16 GWh

Midlare behaldning siste 10 år:
Øvre Otta 11,62 GWh (berre for 7 år) — **Skjåk 1 kraftverk** 9,21 GWh

Note 11 Fordringar med forfall seinare enn eitt år

	2011	2010
Lån til Eidsiva Bredbånd AS (anleggsmiddel)	837 280	837 280
Fordring Eidsiva Bredbånd AS vdr. fiberutbygging i Skjåk(anleggsmiddel)	6 424 826	6 553 020
Mindreinntekt (omløpsmiddel)	20 865 000	22 206 000

Note 12 Deleigde verk

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

Note 13 Monopolverksemd

Overføringsverksemd	2011	2010
Inntekter ved kraftoverføring	17 782 512	19 362 432
Andre driftsinntekter	181 252	119 394
Sum driftsinntekter	17 963 764	19 481 826
Kjøp av overføringstenester	2 004 908	2 277 473
Kjøp av tapsenergi i eige nett	803 501	707 327
Andre driftskostnader	15 727 303	13 365 634
Sum driftskostnader	18 553 712	16 350 435
Driftsresultat	**-571 948**	**3 131 392**
Grunnlag for kapitalavkastning (i 1000 kr)	34 938 000	38 057 000
Avkastning i prosent	0 %	8,22 %
Mindreinntekt 01.01	22 156 000	23 843 000
Mindreinntekt 31.12	20 781 000	22 156 000

Overføringsverksemda til energiverk er regulert gjennom fastsette regler for kostnadsberekning/-fordeling og inntektsramme. Regelverket blir administrert av NVE, som fastlegg 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 kr. 20 781 000 pr. 31.12.2011.

Justert tillete inntektsramme for 2011		17 299 000
Kostnader overliggande nett	+	2 005 000
KILE	-	1 166 000
Sum avvik avskr. og avkastning på avvik avkastn.gr.lag	-	357 000
Total ramme	=	17 781 000
Overføringsinntekter 2011	-	19 156 000
Tilbakeført mindreinntekt	+	1 375 000
Årets mindre/meirinntekt	=	0

Det vert stadig vurdert om denne mindreinntekta skal takast inn hos kundane ved høgding av tariffane, anten heilt eller delvis.

Note 14 Skattenote

Året sin skattekostnad		
	2011	**2010**
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt	6 103 802	8 153 414
Endring i utsett skatt / utsett skattefordel	- 328 563	795 731
Skattekostnad ordinært resultat	**5 775 239**	**8 949 345**
Betalbar skatt i året sin skattekostnad:		
Ordinært resultat før skatt	10 875 376	10 003 680
Permanente forskjellar	-6 596 466	1 996 013
Endring i midlertidige forskjellar	1 173 439	-2 836 649
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	5 452 349	9 163 044
Skattepliktig inntekt	**5 452 349**	**9 163 044**
Betalbar skatt på året sitt ordinære resultat	6 103 802	8 153 414
Sum betalbar skatt ordinært resultat	**6 103 802**	**8 153 414**
Betalbar skatt i balansen:		
Betalbar skatt på årets resultat	6 103 828	8 153 427
Sum betalbar skatt i balansen	**6 103 828**	**8 153 427**

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

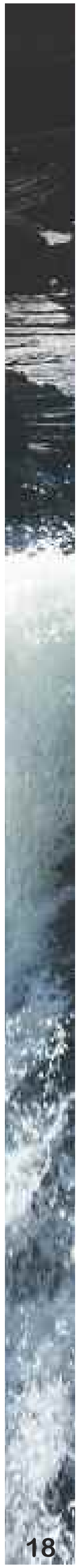
	2011	**2010**	**Endring**
Varige driftsmidlar	-5 881 392	-5 269 966	611 426
Fordringar	-212 788	-206 434	6 354
Pensjonsforpliktingar	-3 771 721	-3 216 062	555 659
Andre forskjellar	0	-303 994	-303 994
Sum	**-9 865 901**	**-8 692 462**	**1 173 439**
Grunnlag for berekning av utsett skatt	**-9 865 901**	**-8 692 462**	**1 173 439**
Utsett skattefordel (28 %)	**-2 762 452**	**-2 433 889**	**328 563**

Året sin betalbare naturressursskatt:	
Grunnlag 61 433 981 kWh à 1,3 øre/kWh	798 641
Året sin betalbare grunnrenteskatt:	
Inntekter	25 704 514
Driftskostnader produksjon	7 316 119
Skattemessige avskrivingar driftsmiddel	1 496 881
Friintekt	1 634 281
Frådrag negativ grunnrente	0
Sum frådrag	10 447 281
Grunnlag grunnrenteskatt	15 257 233
Grunnrenteskatt 30 %	4 577 170
Spesifikasjon av året sin skattekostnad:	
Betalbar naturressursskatt	798 641
+ Betalbar inntektsskatt fråtrekt utlikna naturressursskatt	728 017
+ Betalbar grunnrenteskatt	4 577 170
+/- Endring utsett skattefordel	-328 563
+/- For mykje/lite avsett tidlegare år	-26
Sum skattekostnad i resultatrekneskap	**5 775 239**

Note 15 Endring av eigenkapital

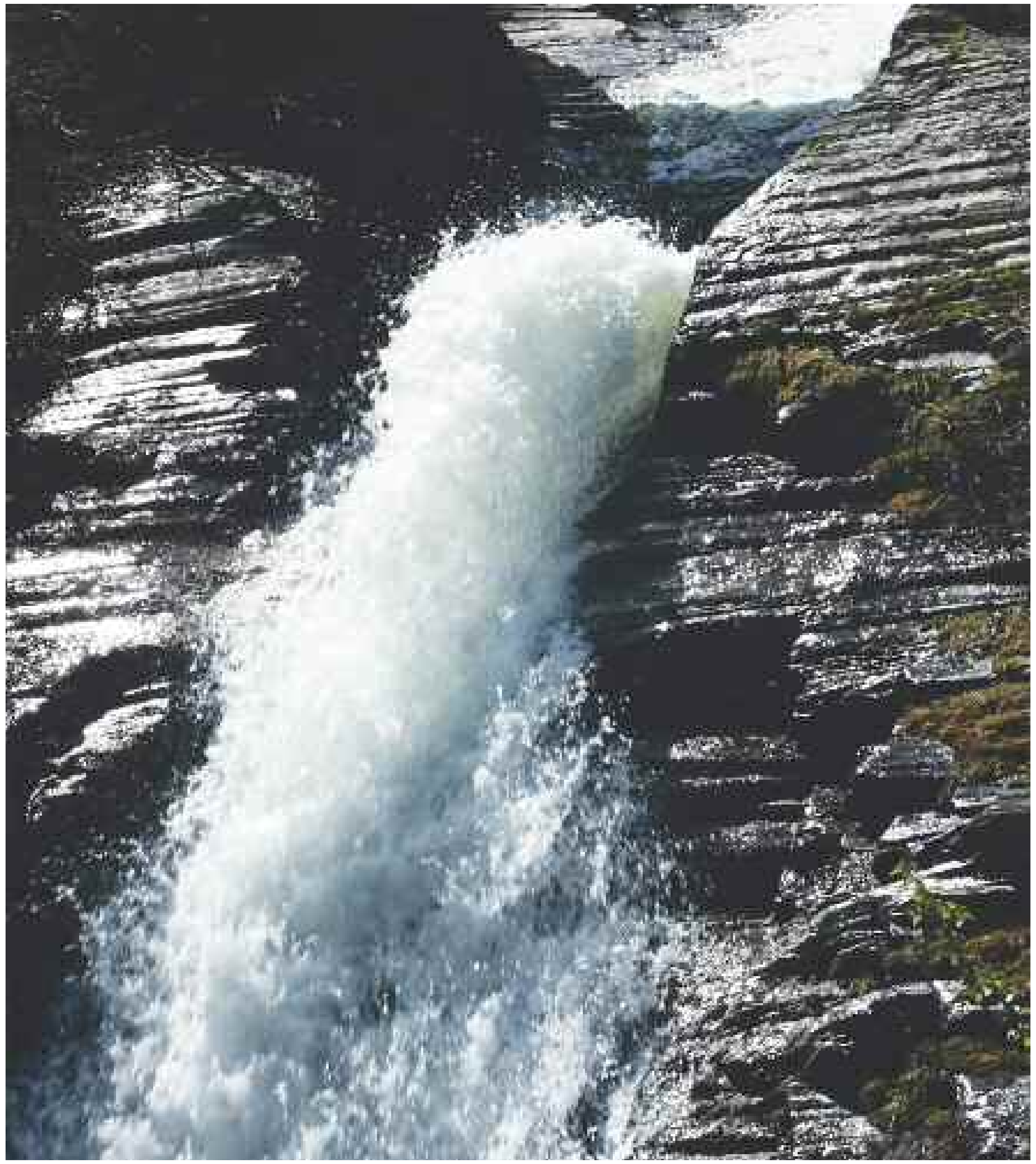
Bokført eigenkapital 31/12-2010		71 609 459
Endring deleigde verk	+ 1 294 672	
Tidlegare års feil	+ 155 433	
Overført til eigenkapital	+ 1 300 137	
Bokført eigenkapital pr. 31/12-2011		74 359 701

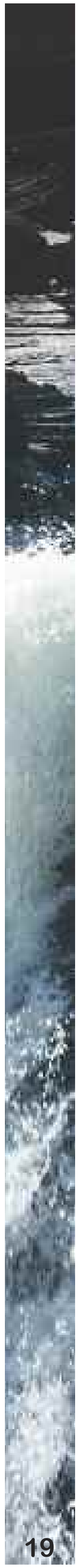
Tidlegare års feil er feil inngåande balanse på bokført verdi distribusjonsanlegg frå 1994.



Note 16 Anleggsmiddel

	Bygningar	Driftslausøre, inventar o.l.	Distribusjons-anlegg	Transport-middel	Deleigde verk	Tele	Sum
Ansk.kost pr 1.1.2011	15 013 980	7 434 901	57 211 825	3 399 919	105 051 209	549 567	188 661 401
+Tilgang kjøpte anleggsmiddel	396 099	737 712	755 556		297 127	540 171	2 726 665
- Avgang i året							
=Ansk.kost 31.12.2011	**15 410 079**	**8 172 613**	**57 967 381**	**3 399 919**	**105 348 336**	**1 089 738**	**191 388 066**
Akk. avskr. 31.12.2011	6 436 010	6 482 391	29 110 302	2 563 164	19 156 635	429 816	64 178 318
Bokført verdi 31.12.2011	**8 974 069**	**1 690 222**	**28 857 079**	**836 755**	**86 191 701**	**659 922**	**127 209 748**
Årets ordinære avskrivingar	300 939	483 248	2 035 536	219 239	2 600 000	23 783	5 662 745
Økonomisk levetid	ca 50 år	ca 3-12 år	ca 25-30 år	ca 8-10 år	ca 0-75 år	ca 25 år	
Avskr.plan	lineært 2 %	lineært 8-33 %	lineært 3-4 %	lin. 10-12 %	lin. 0-10 %	lineært 4 %	





NGK NORD-GUDBRANDSDAL KOMMUNEREVISJON

Otta, 26. april 2012
J.nr/ref: 2012/101 AnHe

Kommunestyret i Skjåk,
2690 Skjåk.

REVISORS BERETNING FOR 2011.

Uttalelse om særregnskapet

Vi har revidert særregnskapet for Skjåk energi KF som viser et overskudd på kr 5.100.137,-. Særregnskapet består av balanse pr 31. desember 2011, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

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

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette særregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god kommunal revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at særregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i særregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at særregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for foretakets utarbeidelse av et særregnskap som gir et rettvisende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av foretakets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av særregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

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

Konklusjon

Etter vår mening er særregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettvisende bilde av den finansielle stillingen til Skjåk energi KF per 31. desember 2011, og av resultater, endringer i egenkapitalen og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler, tilleggsbestemmelser i energiloven, kommuneloven, forskrift om særbudsjett, særregnskap og årsberetning for kommunale og fylkeskommunale foretak og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelser om øvrige forhold

Konklusjon om særbudsjett

Basert på vår revisjon av særregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at de disposisjoner som ligger til grunn for særregnskapet er i samsvar med budsjettvedtak, og at beløpene 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 begrenset revisjon 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

Anne Hesthagen
Ass. revisjonssjef

Terje Husøy
Revisor

Kopi til: Kontrollutvalget
Formannskapet
Rådmannen

SKJÅK ENERGI

2690 Skjåk • Tlf 61213800
www.sken.no