



SKJÅK ENERGI KF
ÅRSMELDING
& REKNESKAP 2018



Nøkkelfakta

- Etablert i 1919
- 16 tilsette
- Innmata mengde i nettet 61 GWh
- 2105 nettkundar
- Disponibel mengde kraft 125 GWh
- Omsetning på 64 millionar kroner

Om Skjåk Energi	6
Årsmelding frå styret	8-11
Økonomiske nøkkeltal og hovudtal	12-13
Samfunnsrekneskap	16
Resultatrekneskap	17
Balanse	18-19
Kontantstraumanalyse	20
Notar til rekneskap	24-35
Melding frå revisor	38-40

INNHOVD



VÅR VISJON

**Saman skapar vi
verdiar for bygda vår!**

VÅRE VERDIAR

**Pålitelege, framsynte,
ha pågangsmot og humør.**

Skjåk Energi, ein sprekk 100 åring

2018 var selskapet sitt 99ande driftsår og i 2019 vil vi markere 100 års jubileum på ulike vis. Mykje har skjedd på desse åra, og ein må kunne påstå at Skjåkbygda ikkje hadde vore det same utan oss.

Kjerneverksemda vår, og det vi er best på, er bygging og drift av samfunnskritisk infrastruktur. I samband med Øvre Otta-utbygginga vart straumnettet i Skjåk oppgradert og dette har trygga forsyninga inn til og internt i kommunen. Forsyningsikkerheit for straum til innbyggjarane og bedriftene i bygda er viktig å leggje vekt på også framover. I 2018 vart vi sett på store utfordringar med orkan i september og ein ekstrem flaum i oktober. Sjølv med dette har vi ikkje pådratt oss alt for store KILE-kostnader. Mykje takka vere eit godt vedlikehalde nett og flinke medarbeidarar med god lokalkunnskap. Klimaet har truleg endra seg og vi får tøffare, villare og våtare vêt. Dette må vi ruste oss for.

Sikre og stabile leveransar av samfunnskritiske tenester er ein viktig berebjelke i ei landbruks- og industribygda. Dette gjeld både levering av straum og fiber til innbyggjarane.

Det skjer nå ei utvikling som går raskare enn ein kunne tru for kort tid sidan. «Noreg skal elektrifiserast», og Noreg er godt på veg mot ein utsleppsfri og fullelektrisk transportsektor. I Skjåk må vi klare å vere posisjon til å bidra til denne utviklinga. Samstundes skjer det ei rivande utvikling innan teknologi og digitalisering av samfunnet. Dette vil endre innhald og framgangsmåte for korleis vi løyser arbeidet framover. Det vil også stille krav til å endre kompetanse for å ta i bruk det som kjem og moglegheiter.

For innbyggjarane i Skjåk er det viktig at oss held fram med fiberutbygging slik at flest mogleg kan få glede av dei fordelane dette fører med seg.

Kraftmarknaden som hadde ein nedtur i 2015 til 2017 har snudd og prisane i 2018 har vore høge. Evigvarande, miljøvennleg og regulerbar energi er gull verdt og det ventast at verdien av krafta kjem til å auke betydeleg i åra som kjem. For vår del er

denne utviklinga positiv, då den bidreg til auke i verdiskapinga. Noko som kjem heile lokalsamfunnet til gode.

I mars vart det bestemt i Stortinget at det funksjonelle skiljet ikkje vart gjeldande for nettselskap som har mindre enn 30 000 kundar og vi slepp det fordyrande byråkratiet rundt drifta av selskapet. Men frå 01.01.2021 må selskapet ha rigga seg med skiljet på selskap. Det betyr at nettselskapet må vere utskilt som eige sjølvgåande selskap. Strategiplan for korleis vi skal organisere oss framover er no under arbeid. Korleis skal vi løyse dei utfordringane som kjem, kva vi bør løyse sjølve, kva vi bør samarbeide med andre om og ikkje minst kva for gevinstar vi kan hente med å samarbeide i allianse med mange andre? Eit viktig mål er å oppretthalde arbeidsplassar i bygda samstundes som vi må vere konkurransedyktig på å drive effektivt og ha tilgang på rett kompetanse.

Rammevilkåra får vi ikkje gjort så mykje med og det er urovekkjande at sjølv om vi og mange andre nettselskap ligg nær kraftverka, må vi betale høgare nettleige enn bynære strøk. Forstå det den som vil. Ei rettviss utjamning av nettleiga vil vera eit viktig bidrag for distrikta.

Skattar og avgifter har auka kraftig dei seinaste åra. Satsen for grunnrenteskatten har på nytt vorte auka med 1,3% i 2018 og er nå oppe i 35,7%. Denne skatten er berre ut ifrå produksjon og marknadspris.



Lars-Egar Haugen

Lars-Egar Haugen
elverksjef

Med høg kraftpris i marknaden samtidig som at vår eigar vil halde kraftprisen i Skjåk låg for innbyggjarane, fører dette til at Skjåk Energi må skatte for ei inntekt vi ikkje tek betalt for. Noko som sjølv sagt gjer utslag i form av lågare resultat etter skatt.

Utviklinga med at styresmaktene skattlegg kraftinntektene meir og aukar avgiftene på nettleiga ser ut til å forsetja. Dette er særst uheldig for eigarkommunar i distrikta.

Skjåk Energi har i 2018 prioritert korleis vi skal klare å få ned kostnadene på nettdrift og vil fortsetja med dette framover, samstundes som organisering av selskapet blir viktig å sjå på fram mot at skiljet på selskap av verksemdene som blir gjeldande frå 01.01.2021.

Vi kan vise til positiv utvikling i form av høgare inntekt enn på mange år samstundes med at vi har lykkast med å redusere kostnadane. Vi har trua på at det er meir å hente ved å ta dei riktige grepa.

Ved å få utnytta dei gode medarbeidarane som vi har og samarbeide med andre der det vil vere lurt, har vi trua på at eit lite selskap som oss skal kunne klare seg godt også dei kommande åra.

Som nyttilsett i februar har det vore spennande og lærerikt å arbeide i Skjåk Energi. Det har vore mykje å sette seg inn i, men dei tilsette har vore flinke til å dele av erfaringane dei sit på og det er eg særst glad for. Elles hadde det ikkje gått.

Takk til alle tilsette og styret for stå på vilje og godt samarbeid.

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 evigvarande 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 humor.

FORRETNINGSIDÉ:

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

SAMANSETJING AV ELVERKSTYRET I 2018:

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

Bjørn Dalen (leiar)
Hans Sæther (nestleiar)
Astrid Gjertsen
Odd Jan Hølmo
Lena Kolstad (valt av dei tilsette)

Det har vore 6 styremøte i 2018 og styret har handsama 34 saker gjennom året.

LIKESTILLING

Ved utgangen av året hadde bedrifta 16 fast tilsette og ein lærling, 4 kvinner og 13 menn. Arbeidstid og løn er rettvisst fordelt mellom kjønna. Personalpolitikken vert rekna for å vere kjønnsnøytral på alle områder.

Styret har 5 medlemmer, 3 menn og 2 kvinner.

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

ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Skjåk Energi hadde 16 fast tilsette pr. 31.12.2018, som utgjør 15,5 årsverk. Vi har og ein lærling, som starta læretida si hos oss i juni 2018.

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 2018. Det er lagt opp interne retningslinjer og ansvarsfordeling for å få regelmessig oppdatering, oppfølging og framdrift. Bedrifta er medlem i Frisk HMS og er IA-bedrift.

MELDING FRÅ STYRET

Det har ikkje vore ulykker i samband med utføring av arbeid i 2018. Samla sjukefråvær i 2018 var 1,3 % (55 dagsverk) mot 11,2 % (529 dagsverk) i 2017. Eigenmeldt sjukefråvær har vore på 0,6 %. I 2017 hadde elverket det høgaste sjukefråværet nokon gong, medan vi i 2018 har hatt det lågaste sjukefråværet på mange år. Elverket har arbeidd med tiltak for å betre sjukefråværstala og dette har verka godt i 2018.

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 125,7 GWh i 2018. I 2017 var denne mengda 126,3 GWh. Sal av kraft til sluttbrukarar i Skjåk var på 53 GWh i 2018. Dette utgjør ein gjennomsnittleg marknadsdel på 91 % av kraftkundane i Skjåk.

Skjåk kommune har ein evigvarande 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 overskotskatt, naturressursskatt, eigedomsskatt og grunnrenteskatt.

OVERFØRINGSVERKSEMD

Total inntektsramme for 2018 var 16,382 millionar kroner. Dette er ei auke på tre prosent frå 2017, då inntektsramma var 15,952 millionar kroner. Skjåk Energi hadde inntekter frå nett på 20,6 millionar kroner i 2018, som er 0,3 millionar høgare enn 2017, då nettinntektene var 20,3 millionar kroner. Bokført meirinntekt pr. 31.12.2018 er på 1,399 millionar kroner.

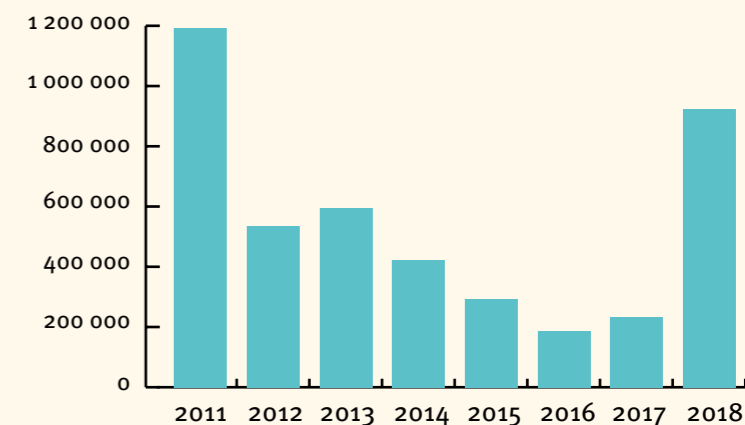
Det vart målt 60,8 GWh inn på nettet i 2018. Totalt mengde timesmålte anlegg var 58,3 GWh i 2018. Nettapet var på 2,4 GWh, som er 3,97 % av mengde mata inn på nettet.

Totalt har det vore 45 utkoplingar og driftsforstyringar i 2018, 27 utkoplingar i 2017. KILE (kompensasjon for ikkje levert energi) i 2018 var på 0,921 millionar kroner. Kostnaden i 2017 var på 0,224 millionar kroner.

Største delen av 2018 har vore prega av vanleg arbeid med blant anna synfaringar og utbetringar på høgspenlinjer og nettstasjonar. Vi har isolert høgspenlinja frå Åmotsøye til Bråtå enda meir, for å redusere talet på småblink (GIK'ar). Det er bygd infrastruktur for straumforsyning til hyttefeltet Grotli Vest.

Elverket vart sett på prøve i oktober då det vart storflaum i Skjåk. Delar av anlegga våre vart ståande under vatn og øydelagt. Vi klarte å få tilbake straumen hos alle kundane raskt. Allereie dagen etter at vatnet flauma over, hadde alle kundane unnateke ein fått att straumen. Arbeidet med å bygge nye liner og nettstasjonar etter flaumen vil ta tid og vi blir ikkje ferdige før i 2019.

Utvikling KILE





Skjåk Energi styre:
Sissel G. Brenna, Astrid
Gjertsen, Odd Jan Hølmo,
Hans Sæter, Lars-Egar
Haugen og Oddbjørn
Sperstad.

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. Kostnader til DLE er inkludert i inntektsramma for nettselskapet, fastsett av NVE, og er følgjelig 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 2018 skulle det gjennomførast 133 kontrollar, totalt vart det gjennomført 144 kontrollar.

DLE har i 2018 vore med på Aksjon bustadbrann og Brannvernveka i samarbeid med brannvesenet. Elverket sponsa tur for 7. og 10. klassane i Skjåk til Energisenteret på Hunderfossen.

BREIBAND

I 2018 starta Skjåk Energi opp fiberutbygging på strekninga Reppen til Staurust. Vi har fullført utbygging av Åmotsøye og Oppnose. Det er og brukt midlar på eksisterande FTH-felt for at dei som ynskjer tilgang på fiber skal få det.

ØKONOMI

Driftsresultatet på 21,8 millionar kroner i 2018 er 8,6 millionar kroner betre enn fjoråret.

Driftsinntekter for 2018 på 63,8 millionar kroner er 9,3 millionar kroner høgare enn fjoråret og budsjett. Hovudårsaka er høg spotpris i 2018, samanlikna med 2017, som har gjeve betre resultat på overskotskrafta, medan prissikringa har redusert inntektene med 7,8 millionar kroner.

Driftskostnader på 41,9 millionar kroner er 0,75 millionar kroner høgare enn fjoråret og 1,8 millionar kroner lågare enn budsjett.

Resultatrekneskapan viser pr. 31. desember eit overskot på 18,6 millionar kroner før skatt, som er 7,2 millionar kroner betre enn 2017.

Netto finanskostnader på 3,3 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

Resultat etter skatt er på 9,7 millionar kroner, og er tre millionar kroner høgare enn 2017.

Likviditeten til elverket vert vurdert som svært tilfredsstillande og evna til å eigenfinansierte investeringar er god. All kortsiktig gjeld pr. 31.12.2018 kan løysast inn med dei mest likvide midlane. Eigenkapitaldelen er på 32,1 prosent, inga endring frå 2017.

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 tåleevna til elverket.

MARKNADSRISIKO

Elverkstyret har vedteke risikodokument som set rammer for sikring av mengder og priser. 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

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

VIDARE 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 betyding for vurderinga av rekneskapan.

RESULTATDISPONERING

Den framlagte resultatrekneskapan og balansen med tilhøyrande noter gjev etter styret si oppfatning eit rettvisst bilete av bedrifta sine eigedelar og gjeld samt finansielle stilling og resultat. Rekneskapan viser eit overskot etter skatt på kr 9 710 161 for Skjåk Energi KF.

Eigaruttak på 6,6 millionar er teke ut før rekneskapan for 2018 er avlagt. Styret sitt forslag til disponering av overskotet for 2018 på kr 9 710 161 er:

Eigaruttak	kr 6 600 000
Overført til egenkapital	kr 3 110 161

Skjåk, 1. april 2019

Hans Sæther
styreleiar

Odd Jan Hølmo
nestleiar

Astrid Gjertsen
styremedlem

Oddbjørn Sperstad
styremedlem

Sissel G. Brenna
styremedlem

Lars-Egar Haugen
elverksjef

Økonomiske nøkkeltal

Tal i heile tusen kroner	2018	2017	2016	2015	2014
Omsetnad	63 889	54 374	56 468	52 328	56 032
Driftsresultat	21 684	13 202	12 133	11 768	13 766
Resultat før skatt	18 407	11 161	8 063	8 272	15 523
Resultat etter skatt	9 847	6 765	3 769	5 464	10 160
Eigenkapital	58 602	55 354	54 632	61 656	78 710
Netto driftsmargin	33,94 %	24,28 %	21,49 %	22,49 %	24,58 %
Resultatgrad	29,31 %	20,84 %	15,35 %	16,57 %	18,03 %
Omløpshastighet kapital	0,36	0,32	0,33	0,29	0,29
Totalrentabilitet	12,48 %	8,73 %	6,83 %	6,57 %	7,75 %
Eigenkapitalrentabilitet	32,31 %	20,30 %	13,68 %	11,79 %	12,30 %
Likviditetsgrad 1	2,27	2,82	2,61	3,75	4,01
Likviditetsgrad 2	2,23	2,66	2,53	3,62	3,92
Eigenkapitalandel	32,31 %	32,08 %	32,83 %	35,79 %	40,88 %
Gjeldsgrad	2,10	2,12	2,05	1,79	1,45

Definisjonar:

Netto driftsmargin = Driftsresultat i prosent av driftsinntekter

Resultatgrad = resultat før skatt + finanskostnader/omsetnad

Kapitalens omløpshastighet = omsetnad/gjennomsnittleg totalkapital

Totalrentabilitet = driftsresultat + finansinntekter/gjennomsnittleg totalkapital

Eigenkapitalrentabilitet = resultat før skatt/gjennomsnittleg eigenkapital

Likviditetsgrad 1 = omløpsmidlar/kortsiktig gjeld

Likviditetsgrad 2 = mest likvide omløpsmidlar/ kortsiktig gjeld

Eigenkapitalandel = eigenkapital i prosent av totalkapital

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

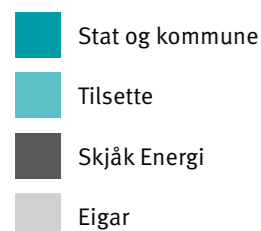
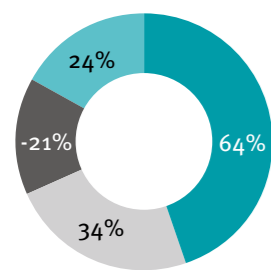
HOVUDTAL FOR SKJÅK ENERGI

		2018	2017	2016	2015	2014
Tal på tilsette per 31.12						
Heiltidstilsette		15	15	16	16	15
Deltidstilsette		1	1	1	1	1
Årsverk		15,5	15,5	16,5	16,5	15,5
Data for overføringsnettet						
22kV leidning	km	132	133	133	133	135
22kV kabel	km	48	47	47	46	45
Lågspent, leidning	km	146	149	148	148	149
Lågspent, kabel	km	138	144	135	133	127
Ford.transformatorar, tal	stk.	208	208	205	202	201
Ford.transformatorar, yting	kVA	37 825	37 825	36 250	33 725	33 450



REKKNESKAP

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. Det er viktig med lokale kompetansearbeidsplassar og 88 prosent av dei tilsette er busett i Skjåk og dei resterande 12 prosent er busett i Lom. Skjåk Energi støtter opp om barne-, ungdoms- og idrettsarbeid. Dette er gode formål vi skal syne merksemd vidare.

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 leverandørar ved kjøp av varer og tenester.

DEN DIREKTE VERDISKAPINGA ER (BELØP I KRONER):

Skatt på bedrifta si inntekt	8 845 855
Skatt på inntekt – egne tilsette	3 451 985
Sponsing av lokale lag og arrangement	146 050
Arbeidsgjevaravgift	844 343
Renter og eigaruttak Skjåk kommune	10 270 000
Forbruksavgift	6 768 608
Avgift til Enova	579 832
Meirverdiavgift, netto utbetalt	11 019 667
Eigedomskatt	34 772
Sum direkte verdiskaping i 2018	41 961 112

ETISKE RETNINGSLINER

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	2018	2017
Driftsinntekter og driftskostnader			
Energisal	13	43 250 090	34 598 354
Overføringsinntekter		18 122 959	17 681 66
Gevinst ved sal av driftsmidlar		40 000	24 288
Leigeinntekter		515 916	470 064
Anna driftsinntekt	11	1 831 216	1 599 259
Sum driftsinntekter		63 760 182	54 373 631
Driftskostnader			
Energikostnader		9 108 137	6 699 422
Overføringskostnader	5, 6	3 603 396	3 022 760
Lønskostnader	16	11 266 360	14 493 188
Ordinære avskrivningar	17	5 524 006	6 107 168
Andre driftskostnader		11 878 683	10 471 785
Tap på fordringar		545 435	377 687
Sum driftskostnader		41 926 016	41 172 009
Driftsresultat		21 834 166	13 201 622
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekter	7	493 042	291 105
Andre finansinntekter	8	38 479	1 495 266
Renter ansvarleg lån		3 670 000	3 670 000
Andre rentekostnader		5 325	4 163
Andre finanskostnader		134 346	152 505
Resultat av finanspostar		-3 278 150	-2 040 296
Ordinært resultat før skattekostnad		18 556 016	11 161 326
Skattekostnad på ordinært resultat	14	8 845 855	4 395 997
Resultat i året		9 710 161	6 765 329
Opplysningar om:			
Eigaruttak	15	6 600 000	6 600 000
Overført til annan eigenkapital		3 110 161	165 329
Sum overføringar		9 710 161	6 765 329

BALANSE EIGEDELAR

Eigedelar	Note	2018	2017
Anleggsmiddel			
Utsett skattefordel	1, 14	2 283 831	2 099 826
Sum immaterielle eigedelar		2 283 831	2 099 826
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar o.a. fast eigedom	16	7 266 962	7 393 026
Anlegg under arbeid	16	797 647	374 073
Anleggsmiddel deleigde verk	10,16	67 533 622	69 016 637
Distribusjonsanlegg	16	22 109 321	23 001 695
Transportmiddel	16	1 284 252	1 602 059
Driftslausøyre, inventar og liknande	16	2 358 415	2 429 518
Televerksemd	16	13 745 216	12 598 388
Sum varige driftsmiddel		115 095 435	116 415 397
Finansielle driftsmiddel			
Investeringar i aksjar og delar	7	11 437 044	5 310 511
Sum finansielle anleggsmiddel		11 437 044	5 310 511
Sum anleggsmiddel		128 816 310	123 825 734
Omløpsmiddel			
Lager			
Reservemateriell	4	913 100	903 715
Sum lager		913 100	903 715
Fordringar			
Kundefordringar		16 274 887	13 267 516
Andre kortsiktige fordringar		7 843 103	3 585 723
Opptent mindreinntekt	12, 13	0	935 427
Sum fordringar		24 117 990	17 788 665
Bankinnskot, kontantar og liknande	3	28 187 101	30 007 475
Sum omløpsmiddel		53 218 190	48 699 855
Sum eigedelar		182 034 500	172 525 589

BALANSE EIGENKAPITAL OG GJELD

Eigenkapital og gjeld	Note	2018	2017
Opptent eigenkapital			
Annan eigenkapital	1, 15	58 464 346	55 354 185
Sum opptent eigenkapital		58 464 346	55 354 185
Sum eigenkapital		58 464 346	55 354 185
Gjeld			
Avsetning for forpliktingar			
Pensjonsforpliktingar	6	1 248 607	1 682 765
Sum avsetning for forpliktingar		1 248 607	1 682 765
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		4 015 970	2 287 742
Skyldig skatt	14	9 029 874	5 292 917
Skyldig offentlege avgifter og andre trekk	3	7 825 402	7 760 307
Akkumulert meirinntekt	13	1 399 000	0
Anna kortsiktig gjeld		1 826 496	1 922 868
Sum kortsiktig gjeld		24 096 742	17 263 834
Sum gjeld		123 570 154	117 171 404
Sum eigenkapital og gjeld		182 034 500	172 525 589

Skjåk, 31. desember 2018
1. april 2019Hans Sæther
styreleiarOdd Jan Hølmo
nestleiarAstrid Gjertsen
styremedlemOddbjørn Sperstad
styremedlemSissel G. Brenna
styremedlemLars-Egar Haugen
elverksjef

KONTANTSTRAMANALYSE

	Note	2018	2017
OPERASJONELLE AKTIVITETAR			
Resultat før skattekostnad		18 556 016	11 161 326
Betalbar skatt i perioden	14	-5 292 917	-3 918 800
Tap/gevinst ved sal av anleggsmiddel	16	-48 125	24 288
Ordinære avskrivningar	16	5 524 006	6 107 168
Endring i lager, kundefordringar, leverandørgjeld	4	-1 288 528	384 535
Effekt valutakursendringar		-598	-127 701
Endring i andre tidsavgrensingar	6,7,10,13	-2 342 366	1 860 020
= Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar		15 107 488	15 490 836
INVESTERINGSAKTIVITETAR			
Sal av varige driftsmiddel	16	40 000	220 000
Kjøp av varige driftsmiddel	16	-3 825 880	-5 577 305
Sal av aksjar og deler i andre føretak		58 125	4 988 227
Nedskrivning av aksjar	7	92 540	0
Reversering av nedskrivning aksjar		0	490 141
Kjøp av andre investeringer	7	-6 269 073	-136 987
Endring anlegg under utføring	16	-423 574	1 428 411
= Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar		-10 327 862	1 412 487
KONTANTSTRAUMER FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR			
Utbetalingar av utbytte/eigaruttak	15	-6 600 000	-6 600 000
= Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar		-6 600 000	-6 600 000
= Netto endring		-1 820 374	10 303 323
+ Behaldning ved starten av perioden		30 007 475	19 704 152
= Behaldning ved slutten av perioden		28 187 101	30 007 475



NOTER



Noter til rekneskapen

NOTE 1 GENERELLE REKNESKAPSPRINSIPP

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

HOVUDREGEL FOR VURDERING OG KLASIFISERING AV EIGEDLAR OG GJELD

Eigedlar bestemt til varig eige eller bruk, er klassifisert som anleggsmidlar. Andre eigedlar 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 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 skrivne opp til verkeleg verdi som følgje av renteendring.

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

SALSINNTEKTER

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

KRAFTKONTRAKTAR – NÆRSTÅANDE PARTAR

Frå eigaren, Skjåk kommune, disponerer elverket ei kraftmengde på totalt 125 GWh i 2018, i 2017 var denne mengda 126 GWh. Totale overføringar frå Skjåk Energi til eigar i 2018 er på 10,27 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, der Skjåk Energi ikkje har betydeleg innverknad, skal først 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 andre finansinntekter.

LAGER

Lager av målarar og beredskapsmateriell vert vurdert til det lågaste av gjennomsnittleg kostpris og verkeleg verdi.

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 kursen på balansedagen.

PENSJONAR

Pensjonsansvaret til Skjåk Energi er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Den ytingsbaserte pensjonsordninga er vurdert til noverdi av dei framtidige pensjonsytningar som i rekneskap er vurdert som opptent på balansedagen. Pensjonsmidlar blir vurdert til verkeleg verdi. Endring i pensjonsforpliktingar som skuldast endringar i pensjonsplanar, vert fordelt over antatt gjennomsnittleg attståande opptenings-tid. Akumulert verknad av endringar i estimat og endringar i finansielle og aktuarielle føresetnader (aktuarielle vinster og tap) under 10 % av det som er størst av pensjonsforpliktingar og pensjonsmiddel ved starten av året vert ikkje rekna inn. Når den akkumulerte verknaden er over 10 %-grensa ved starten av året, vert det resultatføring av det overskytande over antatt gjennomsnittleg oppteningstid. 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.

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 11.

VASSMAGASINBEHALDNING

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

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 resultatrekneskapen omfattar både betalbar skatt for perioden og endring i utsett skatt. Satsane for betalbar skatt er 23 % i 2018 og 24 % i 2017. Utsett skatt er berekna med 22 % for 31.12.2018 og 23 % for 31.12.2017 på grunnlag av midlertidige forskjellar som er mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdier, 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.

Naturressursskatten vert utlikna mot overskotsskatten.

GRUNNRENTESKATT

For kraftproduksjon er det i tillegg innført ein særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten er auka til 35,7 % i 2018, medan satsen var 34,3 % i 2017. Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk blir salsinntekt rekna ut frå året sin times-oppløyte spotmarknadspris multiplisert med produksjon i dei tilhøyrande periodar. Det blir ikkje gjort frådrag for gjeldsrenter. I staden blir det gjeve frådrag for ei friinntekt som blir rekna ut frå gjennomsnittlege skattemessige verdier på driftsmiddel multiplisert med ein normrente. Normrenta blir fastsett årleg. 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 2018 og 2017. 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 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 verdier. 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. Dei to ansvarlege låna til Skjåk Energi har fast rente. Elverket har ingen lån utover desse.

VALUTARISIKO

Skjåk Energi har ikkje lån plassert i utanlandsk valuta. Ein mindre del av likvide middel er plassert i euro pr. 31.12. Omsetnad av kraft over børsen Nord Pool blir rekna i euro. Oppgjera frå og med 2017 har vore omrekna og fakturert i norske kroner. Bedrifta er avhengig av forholdet mellom kursen i euro og norske kroner.

RISIKO VED KRAFTHANDEL

Risikoen ved krafthandel består i hovudsak av prisrisiko og volumrisiko. Kraftprisen er marknadsbasert og prisvariasjonane i kraftmarknaden er store samanlikna med andre råvaremarknader.

Krafttilgangen hos Skjåk Energi er samansett av konsesjonskraft, som har fast volum, samt produksjonsdelar som vil variere etter blant anna magasin-/snø- og nedbørssituasjon. Mengda overskotskraft vil variere med mengda produsert kraft i forhold til mengda kraft seld til sluttbrukarar i Skjåk kommune. Forbruket til sluttbrukarane vil vere avhengig av temperatur og vêrforhold, samt marknad delen i kommunen.

Dei fleste kraftkontraktane er finan-

sielle, men bedrifta har nokre få fysiske kraftavtaler. Det føreligg ein prisrisiko og ein skatterisiko knytt til kraftomsetning ved å selje kraftproduksjonen på kontraktar.

Risiko ved krafthandel inneheld såleis ulike element som dreg i ulik retning. Det er vedtekne rammer for sikring av priser i samband med sal av overskotskrafta.

Elverket har ein definert risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av overskotskraft til ein god og forutsigeleg pris.

Prissikringa for sal av overskotskraft vert sett på i eit tre års perspektiv og pr. 31.12.18 er urealisert tap knytt til inngåtte sikringskontrakter balanseført med 2,6 millionar, medan realisert tap i 2018 er 7,8 millionar.

NOTE 3**BUNDNE MIDDEL**

Av bankinnskot/likvide middel på kr 28 187 101, er kr 700 000 bundne skattetrekksmiddel. Skuldig skattetrekk pr. 31.12.2018 er kr 624 148.

Sparebank 1 Lom og Skjåk har pant i fast eigedom pålydande kr 7 000 000 som sikring for kassekredittkonto. Kassekreditt er ikkje brukt pr. 31.12.2018.

**NOTE 4
LAGER**

	Bokført verdi 31.12.2018	Bokført verdi 31.12.2017
Lager av målarar	45 300	43 415
Beredskapslager	867 800	860 300
Sum bokført reservelager	913 100	903 715

Lager er vurdert til gjennomsnittleg kostpris redusert for ukurans med kr 80 354.

**NOTE 5
LØNSKOSTNADER, TAL PÅ TILSETTE, GODTGJERINGAR,
LÅN TIL TILSETTE M.M.**

Lønskostnader	2018	2017
Løn	11 192 724	11 310 996
Aktivert løn	-2 895 207	-979 463
Arbeidsgjevaravgift	851 729	1 388 305
Pensjonskostnader	1 842 287	2 417 720
Andre ytingar	274 827	355 629
Sum	11 266 360	14 493 188
Tal på årsverk gjennom året	16	17
Tal på tilsette pr. 31.12	16	15

Elverket er pliktig til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon. Pensjonsordninga til elverket tilfredsstillar krava i lova.

Ytingar til leiande personar	Elverksjef*	Elverkstyret
Løn, honorar	880 077	161 500
Andre ytingar	4 691	0
Pensjonskostnader	99 384	0
Sum	984 152	161 500

*Frå 1. februar 2018

Revisor

Lovpålagt revisjon	kr 156 332 ekskl. mva.
Rådgjevingstenester	kr 46 500 ekskl. mva.

**NOTE 6
PENSJONSKOSTNADER OG FORPLIKTINGAR**

Pensjonskostnader	2018	2017
Nåverdi av pensjonsopptening i år	1 765 474	1 928 657
Rentekostnad av pensjonsforplikting	1 639 501	1 584 493
Avkastning på pensjonsmidlar	-2 098 701	-1 633 082
Administrasjonskostnad	135 497	132 075
Resultatført aktuarielt tap/gevinst	642 443	601 019
Endring arbeidsgjevaravgift	-53 282	-3 446
Eigenandel tilsette 2%	-195 686	-200 787
Tilskot sikringsordninga	7 040	8 790
Resultatførte pensjonskostnader	1 842 286	2 417 719

Pensjonsforplikting	2018	2017
Berekna pensjonsforplikting pr. 31.12	67 468 148	67 494 866
Pensjonsmidlar til marknadsverdi	-50 348 225	-51 066 239
Ikkje resultatført aktuarielt vinst/tap 31.12	-16 320 522	-15 400 502
Netto pensjonsforplikting	799 401	1 028 125
Arbeidsgjevaravgift	51 163	65 801
Pensjonsforpliktingar deleigde verk	398 043	588 839
Balanseført pensjonsforplikting	1 248 607	1 682 765

Medlemsstatus	2018	2017
Aktive	15	17
Oppsette	19	20
Pensjonistar	20	17

Økonomiske føresetnadar	2018	2017
Diskonteringsrente	2,60 %	2,30 %
Forventa lønsvekst	2,75 %	2,50 %
Årleg vekst i G	2,50 %	2,25 %
Pensjonsregulering	1,73 %	1,48 %
Forventa avkastning	4,30 %	4,00 %
Arbeidsgjevarsats	6,40 %	6,40 %

Pensjonsansvaret til Skjåk Energi er dekt gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse og tilfredsstillar lovreglane til pliktig tenestepensjonsordning. Ordninga gjev ei definert yting i forhold til tariffavtala i kommunal sektor. Skjåk Energi er også ansvarlege for pensjonsforpliktingar for tidlegare tilsette på installasjonsavdeling og elektrotbutikk. Det er sett av for netto pensjonsforpliktingar, som del av skuldig tenestekjøpskostnad hos Øvre Otta DA og Opplandskraft DA.

**NOTE 7
AKSJAR OG DELAR I ANDRE SELSKAP**

Selskap	Eigardel	Kostpris	Balansført verdi
Nettalliansen AS	3,70 %	22 000	22 000
Eidsiva Bredbånd AS	0,24 %	2 710 917	2 710 917
KLP fond		7 114 640	7 114 640
Marlo Grendahus		1 000	1 000
Del egenkapitalinnskot KLP deleigde verk		81 194	81 194
Grunnkapital Oppl.kontor for Elfag		15 000	15 000
Eigenkapitalinnskot i KLP		1 584 833	1 492 293
Sum			11 437 044

Alle aksjar og delar er vurdert som anleggsmidlar og er verdsett til kostpris.

**NOTE 8
LANGSIKTIG GJELD**

	Opprinneleg lånebeløp	Lånebeløp pr. 31.12.2017	Rentesats
Ansvarleg lån Skjåk kommune frå 1997	kr 7 000 000	kr 5 200 000	7,12 %
Ansvarleg lån Skjåk kommune frå 2005	kr 93 004 805	kr 93 004 805	3,55 %
Sum ansvarlege lån	kr 100 004 805	kr 98 204 805	

Av ansvarleg lån frå Skjåk kommune på kr 98 224 805, forfell alt til betaling meir enn fem år etter rekneskapsåret sin slutt. Begge låna har fastrente.

**NOTE 9
MAGASINBEHALDNINGAR FOR DELEIGDE VERK**

Magasinbeholdningar/-endringar er ikkje arbeidd inn i rekneskopen. Ved utgangen av rekneskapsåret var produksjon og beholdningar slik:

1. Produksjon i året (i GWh):	Øyberget (7 %)	28,10
	Framruste (7 %)	26,04
	Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	16,54
2. Estimert gjennomsnittleg årsproduksjon siste 10 år (i GWh):	Øyberget (7 %)	25,96
	Framruste (7 %)	22,61
	Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	18,05
3. Magasinbeholdning (i GWh):	Øyberget (7 %)	3,36
	Framruste (7 %)	7,12
	Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	9,16
4. Gjennomsnittleg magasinbeholdning siste 10 år (i GWh):	Øyberget (7 %)	3,70
	Framruste (7 %)	7,84
	Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	9,64

**NOTE 10
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 utgjer 16,5 % av Skjåk 1 og 1,6 % av felles verksemd hos Opplandskraft DA.

**NOTE 11
RESULTAT FORDELT ETTER VERKSEMD**

	Kraftsal	Produksjon	Overføring	Tele- verksemd	Øvrig	Total- resultat
Kraftsal	16 804 769	26 204 326	0	0	0	43 250 090
Overføringsinntekter	0	0	18 122 959	0	0	18 122 959
Andre driftsinntekter	0	519 282	41 248	1 192 266	634 337	2 387 133
Sum driftsinntekter	16 804 769	26 723 608	18 164 207	1 192 266	634 337	63 760 182
Energikjøp	8 676 235	431 901	0	0	0	9 108 137
Overføringskostnader	0	0	3 603 396	0	0	3 603 396
Lønskostnader	1 805 991	908 436	6 844 238	518 595	1 189 100	11 266 360
Avskrivningar	142 882	1 721 534	2 853 248	617 221	189 121	5 524 006
Andre drifts- og felleskostnader	1 426 642	6 231 973	4 435 079	80 914	239 509	12 434 118
Sum driftskostnader	12 051 750	9 303 844	17 735 961	1 216 730	1 617 731	41 926 016
Driftsresultat	4 753 019	17 660 758	428 246	-24 464	-983 395	21 834 166

**NOTE 12
FORDRINGAR MED FORFALL SEINARE ENN EITT ÅR**

	2018	2017*
Mindreinntekt (omløpsmiddel)	0	1 092 000

*Tal for 2017 er korrigerert etter innlevert og godkjend rapport til NVE.

**NOTE 13
MONOPOLVERKSEMD**

Overføringsverksemda til energiverk er regulert gjennom fastsette reglar for kostnadsberegning/-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.

Resultat nettdrift	2018	2017
Driftsinntekter	20 653 207	20 357 000
Meir(-)/mindreinntekt(+) i år	-2 489 000	-2 254 000
Driftskostnader	17 735 961	19 403 000
Driftsresultat	428 246	-1 334 000

Meir-/mindreinntekt	2018	2017	
Inntektsramme for året	16 382	15 952	
Kostnader overliggjande nett	+	2 582	2 461
KILE	-	921	232
Avvik avskrivning og avvik avskrivingsgrunnlag	-	2	386
Godkjende FoU-kostnader	+	81	6
Tillaten inntekt	=	18 122	17 801
Faktisk inntekt	-	20 611	20 300
Berekna meir (-)/mindreinntekt (+)	=	-2 489	-2 254

Alle tal her er i heile tusen.

Endringar i meir-/mindreinntekt i året	2018	2017
Akkumulert meir(-)/mindreinntekt inkl. renter 01.01	1 092	3 320
Meir(-)/mindreinntekt (+) for året	-2 489	-2 254
Renter på meir(-)/mindreinntekt(+)	-2	26
Akkumulert meir(-)/mindreinntekt(+)	-1 399	1 092

Alle tal her er i heile tusen.

Balanse/avkastningsgrunnlag	2018	2017
Sum driftsmidlar etter fordeling 01.01	29 489	29 512
Sum driftsmidlar etter fordeling 31.12	28 082	29 489
Gjennomsnitt driftsmidlar	28 786	29 501
Avkastningsgrunnlag (gj.snitt. driftsmidlar + påslag for arbeidskapital 1 %)	29 074	29 796
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	1,47 %	-4,48 %

*Tala for 2017 er korrigert etter innlevert og godkjend rapport til NVE.

**NOTE 14
SKATTENOTE**

Grunnlag for betalbar inntektsskatt	2018	2017
Ordinært resultat før skatt	18 556 016	11 161 326
Permanente forskjellar	-12 038 087	-6 926 903
Endring i midlertidige forskjellar	1 251 372	3 151 610
Skattepliktig inntekt	7 769 301	7 386 033

Betalbar inntektsskatt	2018	2017
Betalbar skatt årets resultat 23% / 24%	1 786 939	1 772 648

Oversikt over midlertidige forskjeller og utsatt skattefordel	2018	2017	Endring
Varige driftsmiddel	-6 829 412	-7 006 964	-177 551
Fordringar	-904 029	-439 948	464 081
Akkumulert meir/mindreinntekt	-1 399 000	0	1 399 000
Pensjonsforpliktingar	-1 248 607	-1 682 765	-434 158
Grunnlag for berekning av utsett skatt	-10 381 048	-9 129 677	1 251 372
Utsett skattefordel 22% / 23 %	-2 283 831	-2 099 826	-184 005

Betalbar naturressursskatt for året:	2018	2017
Grunnlag 67 592 000 kWh à 1,3 øre/kWh i år		
Grunnlag 67 666 261 kWh à 1,3 øre/kWh i fjor	878 696	879 645

Betalbar grunnrenteskatt for året:	2018	2017
Inntekter	30 245 299	19 797 642
Driftskostnader produksjon	7 975 033	6 925 525
Skattemessige avskrivningar driftsmiddel	1 507 432	1 504 420
Friinntekt	474 501	277 303
Sum frådrag	9 956 962	8 707 248
Grunnlag grunnrenteskatt	20 288 334	11 090 394
Grunnrenteskatt 35,7 % / 34,3 %	7 242 935	3 804 005

Spesifikasjon av skattekostnad for året:	2018	2017
Betalbar naturressursskatt	878 696	879 645
+Betalbar inntektsskatt fråtrekt naturressursskatt	908 243	609 267
+Grunnrenteskatt	7 242 935	3 804 005
Sum betalbar skattekostnad	9 029 874	5 292 917
+/- Justering skatt tidlegare år	-14	-231 830
Endring utsett skatt	-184 005	-665 090
Sum skattekostnad i resultatrekneskap	8 845 855	4 395 997

**NOTE 15
EIGENKAPITAL**

Eigenkapital 01.01.2018	55 354 185
Resultat i 2018	9 710 161
Eigaruttak i 2018	-6 600 000
Bokført eigenkapital 31.12.2018	58 464 346

**NOTE 16
ANLEGGSMIDDEL**

	Bygningar og tomter	Driftslausøyre, inventar, o.l.	Distribusjonsanlegg	Transportmiddel
Kostnad pr. 01.01	15 681 695	6 519 555	62 752 939	5 122 112
+Tilgang	186 661	676 717	933 189	15 891
-Avgang	0	0	0	132 319
=Kostnad 31.12	15 868 356	7 196 272	63 686 128	5 005 684
Akk.avskr.01.01	8 288 668	4 090 039	39 781 820	3 387 734
Avskrivningar i året	312 725	747 818	1 794 987	333 698
=Bokført verdi 31.12	7 266 962	2 358 415	22 109 321	1 284 252
Økonomisk levetid	50 år	3 – 12 år	15 – 50 år	8 – 10 år

	Deleigde verk	Tele/fiber	Anlegg under utføring	Sum
Kostnad pr. 01.01	101 477 090	15 186 227	374 073	207 113 691
+Tilgang	253 350	1 760 072	795 403	4 621 283
-Avgang	70 000	0	371 829	574 148
=Kostnad 31.12	101 660 440	16 946 299	797 647	211 160 826
Akk.avskr.01.01	32 405 284	2 587 839		90 541 385
Avskrivningar i året	1 721 534	613 244		5 524 006
=Bokført verdi 31.12	67 533 622	13 745 216	797 647	115 095 435
Økonomisk levetid	0 – 75 år	25 år		

Økonomisk levetid for køyretøy, maskiner og inventar er frå 3 til 12 år, bygningar 50 år, produksjonsanlegg deleigde verk 25 år til uendeleg og distribusjonsanlegg frå 15 til 50 år, endring frå 40 år til 50 år på delar av anlegga i 2018. Avskrivingsplanane er lineære for alle kategoriar.

**NOTE 17
SPESIFIKASJON ANDRE DRIFTSKOSTNADER**

	2018	2017
IT-kostnader	1 842 053	1 675 551
Kontorkostnader, porto etc.	723 790	612 663
Reklame, gåver, kontingenter	501 567	550 089
Driftskostnader fast eigedom	583 455	687 792
Honorar	696 608	1 011 250
Forsikringar	136 506	132 190
Kostnader deleigde verk	5 312 308	4 811 464
Kostnader transportmiddel, reisekostnader	486 419	509 075
Mindre kjøp og vedlikehaldskostnader	912 716	274 587
Andre driftskostnader	683 261	207 124
Sum andre driftskostnader	11 878 683	10 471 785



MELDNING FRÅ REVISOR



Innlandet Revisjon IKS

Til kommunestyret i Skjåk Kommune

Lillehammer, 1. april 2019
J.nr./Referanse: 2019-313/SCB

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om revisjonen av særregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert særregnskapet for Skjåk Energi KF som viser et overskudd på kr 9 710 161. Særregnskapet består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til særregnskapet, 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 2018, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler, tilleggsbestemmelser i kommuneloven, forskrift om særbudsjett, særregnskap og årsberetning for kommunale og fylkeskommunale foretak og god regnskapsskikk 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.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av informasjon i foretakets årsmelding, men inkluderer ikke særregnskapet og revisjonsberetningen.

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

Hovedkontor: Kirkegata 76 2609 Lillehammer Tlf. 61 28 90 80	Kontor Gjøvik: Studevegen 7 2815 Gjøvik Tlf. 61 28 90 80	Kontor Otta: Ola Dahlgate 3 A 2670 Otta Tlf. 61 28 90 80	Firma: E-post: post@rev.no www.rev.no Postboks 988 2626 Lillehammer Reg. nr. 987 789 386 MVA Bank kto. 1804 11 48927
---	--	--	--

I forbindelse med revisjonen av særregnskapet 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. Vi henviser for øvrig til avsnittet «Konklusjon om årsberetningen» under uttalelse om øvrige lovmessige krav.

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, 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.

Ved utarbeidelsen av særregnskapet må ledelsen ta standpunkt til foretakets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for særregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

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.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver vises det til: www.nkrf.no/revisjonsberetninger

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om særbudsjett

Basert på vår revisjon av særregnskapet som beskrevet 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.

Hovedkontor: Kirkegata 76 2609 Lillehammer Tlf. 61 28 90 80	Kontor Gjøvik: Studevegen 7 2815 Gjøvik Tlf. 61 28 90 80	Kontor Otta: Ola Dahlgate 3 A 2670 Otta Tlf. 61 28 90 80	Firma: E-post: post@rev.no www.rev.no Postboks 988 2626 Lillehammer Reg. nr. 987 789 386 MVA Bank kto. 1804 11 48927
---	--	--	--

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.

Lillehammer, 1. april 2019

Steinar C. Berg
Steinar Christen Berg
Oppdragsansvarlig revisor

Hovedkontor:
Kirkegata 76
2800 Lillehammer
Tlf 61 28 90 80

Kontor Gjøvik:
Studievegen 7
2815 Gjøvik
Tlf 61 28 90 80

Kontor Otta:
Ola Dahlgate 3 A
2570 Otta
Tlf 61 28 90 80

Firma:
E-post: post@skjak.no
www.skjak.no
Postboks 988
2626 Lillehammer
Reg nr 587 768 396 MVA
Bank kto 1604 11 48977



2

0

1

8