



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 976 542 622  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: AKERSHUS ENERGI VANNKRAFT AS  
Forretningsadresse: C/o Akershus Energi AS  
Brogata 7  
2000 LILLESTRØM

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

### Konsern

Morselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Kim Grøsle  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 25.05.2022

### Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 01.07.2023



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt		1 716 489 519	454 841 304
Annen driftsinntekt		23 121 370	28 421 441
<b>Sum inntekter</b>		<b>1 739 610 889</b>	<b>483 262 745</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad		1 987 546 182	277 415 767
Lønnskostnad		11 525 552	11 200 017
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		149 903	149 905
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		74 600	
Annen driftskostnad		12 524 120	14 557 288
<b>Sum kostnader</b>		<b>2 011 820 357</b>	<b>303 322 977</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-272 209 468</b>	<b>179 939 768</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap		1 129 056 727	
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		575 898	140 420
Annen renteinntekt		72 437	49 817
Annen finansinntekt		1 211 666	5 445 509
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 130 916 728</b>	<b>5 635 746</b>
Rentekostnad til foretak i samme konsern			392 853
Annen rentekostnad		28 675	19 611
Annen finanskostnad		1 767 983	3 820 152
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>1 796 658</b>	<b>4 232 616</b>
<b>Netto finans</b>		<b>1 129 120 070</b>	<b>1 403 131</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>856 910 602</b>	<b>181 342 899</b>
Skattekostnad på ordinært resultat		169 990 822	23 269 996
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>686 919 780</b>	<b>158 072 903</b>
Ekstraordinær inntekt		-673 360 706	-58 754 666
Skattekostnad på ekstraordinært resultat		-148 139 355	-12 926 027



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Årsresultat		161 698 429	112 244 263
Årsresultat etter minoritetsinteresser		161 698 429	112 244 263
<b>Totalresultat</b>		<b>161 698 429</b>	<b>112 244 263</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Konsernbidrag		-84 326 778	-76 165 309
Avsatt til annen egenkapital		246 025 207	188 409 572
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>161 698 429</b>	<b>112 244 263</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel		154 993 648	6 731 561
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>154 993 648</b>	<b>6 731 561</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		136 900	
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		108 083	257 986
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>244 983</b>	<b>257 986</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap		2 235 273 956	2 235 273 956
Investeringer i tilknyttet selskap		26 708 303	26 708 303
Obligasjoner		3 355 497	2 773 605
Andre langsiktige fordringer		10 684 754	305 680
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>2 276 022 510</b>	<b>2 265 061 544</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 431 261 141</b>	<b>2 272 051 091</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		7 064 745	10 314 821
Andre kortsiktige fordringer		1 743 088 768	343 149 846
<b>Sum fordringer</b>		<b>1 750 153 513</b>	<b>353 464 667</b>
<b>Investeringer</b>			
Andre finansielle instrumenter		12 308 176	5 128 463
<b>Sum investeringer</b>		<b>12 308 176</b>	<b>5 128 463</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		64 112 540	10 573 882
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>64 112 540</b>	<b>10 573 882</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum omløpsmidler		1 826 574 229	369 167 012
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 257 835 370</b>	<b>2 641 218 104</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital		338 829 750	338 829 750
Overkurs		1 116 645 250	1 116 645 250
Annen innskutt egenkapital		367 586 557	367 586 557
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>1 823 061 557</b>	<b>1 823 061 557</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Fond for vurderingsforskjeller		-496 746 413	25 019 489
Annen egenkapital		1 087 019 231	487 881 679
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>590 272 819</b>	<b>512 901 168</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>2 413 334 376</b>	<b>2 335 962 725</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser			387 907
Andre avsetninger for forpliktelser		165 619 569	119 750
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>165 619 569</b>	<b>507 657</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>165 619 569</b>	<b>507 657</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		622 067 872	65 513 431
Betalbar skatt		170 113 554	
Skyldig offentlige avgifter		156 963 639	20 083 532
Annen kortsiktig gjeld		729 736 361	219 150 759
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 678 881 426</b>	<b>304 747 722</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 844 500 995</b>	<b>305 255 379</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 257 835 370</b>	<b>2 641 218 104</b>



## Årsberetning 2021

Akershus Energi Vannkraft AS

Org.nr. 976 542 622



## Årsberetning 2021

Akershus Energi Vannkraft AS er et 100 % eid selskap i Akershus Energi konsernet, hvor Viken fylkeskommune eier 100 % av aksjene.

Akershus Energi Vannkraft AS er 100 % eier av 5 datterselskaper som driver kraftproduksjon i 21 hel- og deleide kraftverk lokalisert i øvre og nedre del av Glommavassdraget, Gudbrandsdalsvassdraget, Ottavassdraget, Haldenvassdraget, Skiensvassdraget og Hallingdalsvassdraget.

Akershus Energi Vannkraft AS har det overordnede ansvaret for drift og vedlikehold av datterselskapenes kraftverk og kraftverksandeler. Selskapet forvalter også kraften fysisk og finansielt.

Selskapets hovedkontor ligger på Rånåsfoss i Nes kommune.

I årsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn, da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

## Arbeidsmiljø og personale

	2021	2020
Antall ansatte	8	8
Andel sykefravær av total arbeidstid i året	8,9%	0,0%
Personskader med fravær	0	0

Selskapet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, og ingen spesielle tiltak er iverksatt i perioden. Det er ingen kvinner ansatt i Akershus Energi Vannkraft er ved utgangen av 2021. Det er to kvinner i styret.

## Miljø

Akershus Energi Vannkraft AS har ikke virksomhet som forurensar det ytre miljø.

## Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet for 2021 en riktig beskrivelse av Akershus Energi Vannkraft AS stilling ved årsskiftet. Det har ikke inntruffet forhold etter regnskapsårets slutt som er av vesentlig betydning for å vurdere foretakets stilling og resultat.

Årets resultat etter skatt utgjorde minus 686,9 mill. kr i 2021. For 2020 var resultat etter skatt 158,1 mill. kr. Akershus Energi Vannkraft AS står for all sikring av kraftproduksjon i konsernet, og det fokuseres i stor grad på å sikre kraften til priser som gir tilfredsstillende resultater i forhold til eiers krav om utbytte.

Kraftproduksjonen i Akershus Energi Vannkrafts 5 produksjonsselskaper var i 2021 2 541 GWh, som er 19 GWh lavere enn normalproduksjon. I 2020 ble det totalt produsert 2 548 GWh. Gjennomsnittlig spotpris på kraft i 2021 var 758 kr/MWh (omregnet fra euro – områdepris Oslo) mot 98 kr/MWh i 2020. Gjennomsnittlig salgspris var i 2021 629 kr/MWh mot 177 kr/MWh i 2020.

Selskapet har hatt forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2021 hvor det utvikles tekniske grunnkomponenter for behovstyrt og prediktivt vedlikehold av maskin-komponenter i elvekraftverk. Løsningen skal medføre vesentlig økt kontroll på maskiners vedlikeholdsbehov, økt kraftproduksjon, levetidsutnyttelse og redusert vedlikeholdskostnad.



## Finansiell risiko

Akershus Energi Vannkraft og datterselskapenes resultatutvikling er tett koblet til prisutviklingen i kraftmarkedet og valutamarkedet samt politiske rammebetingelser som skatt og avgifter. Prisutviklingen i kraftmarkedet styres i høy grad av de fundamentale prisdriverne som nedbør, temperatur og etterspørsel av kraft. Andre viktige prisdrivere i kraftmarkedet er brenselpriser for kull, olje og gass. I tillegg er prisen på CO2 en viktig komponent i prisdannelsen, da den utgjør en stor del av marginalprisen i brenselbasert kraftproduksjon.

Den fysiske og finansielle forvaltningen av kraftproduksjonen håndteres med fokus på en rullerende flerårig tidshorison og etter definerte rammer, hvor det er fokus på styring av pris- og volumrisiko, maksimale tapsgrenser, samt risiko knyttet til grunnrentebeskatning. Det er etablert en risikogruppe som kontinuerlig utarbeider klare retningslinjer innenfor gitte rammer for produksjonshåndtering. Håndteringen av gitte risikorammer rapporteres løpende gjennom året til styret i morselskapet Akershus Energi AS. Det er definert klare ansvarsområder og organisatorisk skille fra den risikoutsatte virksomheten. Det utføres en kontinuerlig vurdering av selskapets behov for forutsigbarhet og eventuelle sikringstiltak.

Det er etablert en risikostrategi som gir retningslinjer for produksjonsforvaltning og trading. Strategien danner grunnlag for en flerårig håndtering for prissikring av prognostisert kraftproduksjon og kontantstrøm. Videre gir strategien klare tapsrammer for tradingvirksomheten.

## Fremtidig utvikling

Ett av hovedmålene i Akershus Energi konsernet er vekst innen kraftproduksjon og kraftverksdrift for andre kraftselskaper. Det er imidlertid en meget liten omsetning av vannkraftverk i markedet. Det arbeides derfor aktivt for å få mer kraftproduksjon fra eksisterende anlegg og fallrettigheter, og effektivisering av kraftverksdriften står fortsatt sentralt.

I tilknytting til konsesjonen gitt for oppgradering av Klosterfoss kraftverk, skal selskapet gjennomføre omfattende tiltak for å sikre en toveis fiskepassasje forbi kraftverket. Gjennomføring vil fortsette i 2022. Skotfoss kraftverk er innkalt til konsesjonsbehandling etter vannressurslovens § 66, og har utarbeidet en konsesjonssøknad etter vannressurslovens §8 i 2018. Hensikten er å sikre en toveis fiskepassasje ved kraftverket. Søknaden ligger nå til behandling hos NVE.

Som et ledd i dette arbeidet ble Tolga kraftverk satt i drift i mai 2021. Anlegget vil gi en forventet årlig produksjon på ca. 200 GWh.

Usta kraftverk fikk i perioden 2019 – 2021 oppgradert turbinene og skiftet ut generatorene. Dette gir både en økt ytelse og en årlig merproduksjon på ca. 17 GWh.

Nordisk systempris gikk fra 11 €/MWh til 62 €/MWh i 2021. Områdeprisen for Østlandet, NO1, ble 75 €/MWh mot 9 €/MWh året før. På slutten av året fikk vi rekordnoteringer i spotmarkedet med den høyeste døgnprisen tirsdag 21. desember hvor Nordisk systempris ble 310 €/MWh og NO1 prisen ble 387 €/MWh. Samme dag var prisen i Tyskland 432 €/MWh.

2021 er det mest dramatiske året en har hatt i det Nordiske kraftmarkedet. Fra det ekstreme våtåret 2020 gikk en inn i en svært kald, tørr og vindstille vinter. Det store hydrologiske overskuddet en hadde med seg fra 2020 ble drenert ut i løpet av et par måneder. Prisene holdt seg på et jevnt «høyt» nivå helt til vi kom ut på høsten. Da eksploderte prisene i alle Europeiske kraftmarkeder. Den viktigste årsaken er de globale gassprisene. Det hadde også vært en kald vinter i Asia som hadde tappet gasslagrene der. Lave gasslagre førte til en hard konkurranse mellom Asia og Europa om den gassen som blir transportert på skip – LNG. En relativt vindstille periode førte til at det så ble «panikk» i markedene og prisen i det Tyske markedet og gassmarkedet steg opp til årspriser for 2022 på rundt 400 €/MWh. Nordisk systempris ble selvfølgelig også noe påvirket av dette. På det høyeste var prisen for hele året 2022 70 €/MWh noe som må sies å være relativt beskjedent i dette bildet.



Gjennom 2021 var det mye begrensinger i utvekslingen mot både Danmark og Sverige. Samtidig var også prisene i Tyskland lave som en følge av mye vind også der. Dermed fikk en ikke ut det hydrologiske overskuddet og vi fikk priskollaps hvor Sør-Norge ble 2 €/MWh lavere enn systemprisen. Under normale omstendigheter, med et normalt prisnivå på kontinent, tilsier de nye kablene at prisen skulle steget 3-5 €/MWh i Sør-Norge. Men, når vi får ekstreme priser som blir liggende på 200 €/MWh i Tyskland og 250- 300 €/MWh i England blir disse kablene rene eksportkabler. Det har ført til at prisnivået i Sør-Norge nå ligger nærmere Tyske priser enn Nordisk systempris. Hittil i 2022 (20. januar) er Nordisk systempris levert på 96 €/MWh, Sør-Norge på 143 €/MWh og Tyskland på 163 €/MWh. Vi er altså fortsatt på et ekstremt høyt nivå. Dette er et altfor høyt prisnivå til å kunne vare, men inntil den geopolitiske situasjonen roer seg og gasslagrene igjen fylles opp, vil kraftprisene holde seg høye.

Rånåsfoss, 22.04.2022 (møte avholdt digitalt)

Eskil Lunde Jensen  
Styreleder

Astri England Garshol

Bente Nordlie

Tom Flattum  
Daglig leder



## Resultatregnskap - Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2021	2020
Salgsinntekter	3,15	1 719 601	456 694
Andre driftsinntekter	3,15	19 864	26 568
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>1 739 465</b>	<b>483 263</b>
Energi- og overføringskostnader	4,15	1 987 401	277 416
Lønn og personalkostnader	6	11 526	11 200
Av- og nedskrivninger	11,21	225	150
Annen driftskostnad	8,15	12 524	14 557
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>2 011 675</b>	<b>303 323</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-272 209</b>	<b>179 940</b>
Finansinntekter	9,15	1 130 917	5 636
Finanskostnader	9,15,21	1 797	4 233
<b>Netto finansposter</b>		<b>1 129 120</b>	<b>1 403</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>856 911</b>	<b>181 343</b>
Skattekostnad	10	169 991	23 270
<b>Årsresultat</b>		<b>686 920</b>	<b>158 073</b>
<b>Totalresultat</b>			
Årsresultat		686 920	158 073
Estimatavvik pensjon, før skatt		7 237	-3 176
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		-1 592	699
Endring sikringsreserve		-680 597	-55 578
Skattekostnad sikringsreserve		149 731	12 227
<b>Totalresultat</b>		<b>161 698</b>	<b>112 244</b>



## Balanse – Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2021	2020
<b>Eiendeler</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
Utsatt skattefordel	10	154 994	6 732
Varige driftsmidler	11,21	245	258
Investeringer i datterselskap	12	2 235 274	2 235 274
Investering i tilknyttet selskap	13	26 708	26 708
Derivater	5	4 693	306
Finansielle anleggsmidler	14	9 347	2 774
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 431 261</b>	<b>2 272 051</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Kundefordringer		4 815	7 740
Andre kortsiktige fordringer	15,16	1 745 338	345 724
Derivater og finansielle eiendeler	5	12 308	5 128
Bankinnskudd	17	64 113	10 574
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>1 826 574</b>	<b>369 167</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>4 257 835</b>	<b>2 641 218</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>			
<b>Egenkapital</b>			
Aksjekapital		338 830	338 830
Overkurs		1 484 232	1 484 232
Annen egenkapital		590 273	512 901
<b>Sum egenkapital</b>		<b>2 413 334</b>	<b>2 335 963</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjoner og lignende forpliktelser	7	0	388
Andre avsetninger for forpliktelser	20	466	250
Derivater	5	165 481	120
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>165 947</b>	<b>758</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		622 068	65 513
Betalbar skattegjeld	10	170 114	0
Skyldige offentlige trekk og avgifter		156 964	20 083
Derivater	5	560 758	35 087
Annen kortsiktig gjeld	15,19	168 651	183 814
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 678 554</b>	<b>304 497</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 844 501</b>	<b>305 255</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>4 257 835</b>	<b>2 641 218</b>

Rånåsfoss, 22.04.2022  
Styret for Akershus Energi Vannkraft AS

Eskil Lunde Jensen  
Styreleder

Astri England Garshol  
Styremedlem

Bente Nordli  
Styremedlem

Tom Flattum  
Daglig leder



## Endring i egenkapital 2021 – Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1 000 NOK	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings- reserve	Fond for urealiserte gevinster	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 31.12.2020</b>	<b>338 830</b>	<b>1 484 232</b>	<b>487 882</b>	<b>20 619</b>	<b>4 400</b>	<b>2 335 963</b>
Årets resultat	0	0	677 820	0	9 100	686 920
Utvidet resultat	0	0	5 645	-530 866	0	-525 221
Foreslått konsernbidrag	0	0	-84 327	0	0	-84 327
<b>Egenkapital 31.12.2021</b>	<b>338 830</b>	<b>1 484 232</b>	<b>1 087 019</b>	<b>-510 246</b>	<b>13 500</b>	<b>2 413 334</b>

Seiskapets aksjekapital på kr 338 829 750 er fordelt på 335 475 aksjer, hver pålydende kr 1 010.

Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Akershus Energi AS.

Seiskapet har forretningskontor på Rånåsfoss i Nes kommune.



## Kontantstrømpoppstilling 2021 - Akershus Energi Vannkraft AS

Beløp i 1000 NOK	2021	2020
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skattekostnad	856 911	181 343
Periodens betalte skatt	123	-60 742
Avskrivninger og nedskrivninger	150	150
Endring kundefordringer	2 925	998
Endring leverandørgjeld	556 554	-18 165
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	857	152
Endring i andre tidsavgrensningposter	-916 125	-29 203
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>501 394</b>	<b>74 533</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	75	0
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	-582	-136
Mottatt utbytte og konsernbidrag	0	415 312
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-507</b>	<b>415 176</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
Endring konsernkonto	-265 649	-416 705
Utbetalinger av konsernbidrag	-181 699	-77 361
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-447 348</b>	<b>-494 066</b>
<b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>53 539</b>	<b>-4 357</b>
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	10 574	14 931
Endring i kontanter og bankinnskudd	53 539	-4 357
<b>Kontanter og bankinnskudd 31.12.</b>	<b>64 113</b>	<b>10 574</b>



## Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Akershus Energi Vannkraft AS er utarbeidet i samsvar med Forskrift om forenklet anvendelse IFRS 2014.

Det utarbeides ikke konsernregnskap for Akershus Energi Vannkraft AS i henhold til regnskapsloven § 3-7 om unntak fra konsernregnskapsplikt for morselskap i underkonsern. Akershus Energi Vannkraft AS har fått dispensasjon fra Oslo Børs fra kravet om utarbeidelse av konsernregnskap.

Selskapsregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost prinsippet med følgende modifikasjoner: Finansielle derivater og finansielle eiendeler og forpliktelser er vurdert til virkelig verdi over resultatet. Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med forskrift om forenklet anvendelse av IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for selskapsregnskapet er pensjon hvor nåverdien beregnes ved å diskontere fremtidige utbetalinger med en rentesats beregnet med utgangspunkt i langsiktig rente på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF), (se egne noter under).

### 1.1 Inntektsføring og kostnadsføring

Inntekter fra salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag. Salgsinntekten resultatføres når inntekten kan måles pålitelig, og det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte selskapet.

Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgpris og balanseført verdi.

### 1.2 Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler som ikke forventes å realiseres eller selges/forbrukes i egen driftsytteklus, ikke holdes for salg/omsetning, ikke forventes å være realisert innen tolv måneder etter rapporteringsperioden og som ikke er kontanter eller kontantekvivalenter klassifiseres som anleggsmiddel. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Tilsvarende prinsipp er anvendt ved klassifisering av langsiktig og kortsiktig gjeld.

### 1.3 Derivater og sikring

Selskapet benytter derivater knyttet til kraftpriser og valuta (euro) for å sikre fremtidig salgsinntekt. Selskapet benytter regnskapsmessig sikringsbokføring etter IFRS 9, og endring i virkelig verdi på derivater inngått for økonomisk sikring av fremtidig salgsinntekt innregnes under endring sikringsreserve i totalresultatet.

### 1.4 Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper regnskapsføres til anskaffelseskost.

### 1.5 Finansielle plasseringer og investeringer

Plassering av overskuddslikviditet i obligasjoner, sertifikater og aksjer er klassifisert som omløpsmidler.

Eiendeler klassifisert som markedsbaserte finansielle omløpsmidler som inngår i en handelsportefølje vurderes til markedsverdi, med løpende resultatføring av verdiendringer.



## 1.6 Fordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metoden, fratrukket avsetning for tap. Avsetning for tap utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med opprinnelig effektiv rente.

## 1.7 Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet påkostningen vil tilflyte selskapet, og utgiften kan måles pålitelig. Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader resultatføres løpende i den perioden utgiftene pådras.

Låneutgifter som påløper under konstruksjon av driftsmidler balanseføres fram til eiendelen er klar til bruk. Andre låneutgifter kostnadsføres.

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres ved avvik mellom beste estimat på balansedagen og tidligere anvendt levetid og restverdivurdering.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før det varige driftsmidlet er tilgjengelig for bruk.

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi), skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av et varig driftsmiddel resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgspris og balanseført verdi.

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler (med fradrag for eventuelle økonomiske insentiver fra utleier) kostnadsføres lineært over leieperioden.

## 1.8 Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte selskapet og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Balanseførte immaterielle eiendeler med begrenset levetid avskrives lineært over forventet levetid.

## 1.9 Vedlikehold

Løpende vedlikehold kostnadsføres når det påløper. Større periodisk vedlikehold balanseføres og avskrives over tiden frem til neste vedlikehold. Påkostninger som øker anleggsmidlenes fremtidige inntjeningssevne eller levetid aktiveres.

## 1.10 Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av transaksjonskursen, og balanseposter i fremmed valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av balansedagens kurs.



Valutagevinster og -tap som oppstår ved betaling av slike transaksjoner, og ved omregning av pengeposter (eiendeler og gjeld) i utenlandsk valuta med balansedagens kurs, resultatføres.

## 1.11 Eiendomsskatt

Beregnet eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad og medtatt under andre driftskostnader i resultatregnskapet.

## 1.12 Betingede utfall - forpliktelser

En avsetning innregnes dersom selskapet har en eksisterende plikt, det er sannsynlig at det blir betaling og at forpliktelsen kan måles pålitelig.

## 1.13 Utbytte og konsernbidrag

Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper regnskapsføres som finansinntekt i den grad dette ikke anses å være tilbakebetaling av kapital. Avsatt konsernbidrag fra/til annet konsernselskap regnskapsføres i avsetningsperioden. Tilsvarende gjelder for utbytte.

## 1.14 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF).

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene føres mot totalresultat i den perioden de oppstår.

Endringer i pensjonsplanens ytelser (planendring) kostnadsføres eller inntektsføres løpende i resultatregnskapet.

Selskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning som er obligatorisk for alle nyansatte. Selskapets innbetalte tilskudd til den etablerte innskuddsordningen kostnadsføres som pensjonskostnad.

I forbindelse med overgangen til innskuddsordning ble det etablert en kompensasjonsordning for de ansatte som ble overført, kostnaden knyttet til ordningen er ført som pensjonskostnad.

## 1.15 Skatter

Alminnelig inntektsskatt beregnes etter de ordinære skattereglene. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt på årets resultat og endring i utsatt skatt (skatteforpliktelse/skattefordel). Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på balanseposter samt fremførbart underskudd. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden.



## Note 2 Finansiell markedsrisiko

Det legges vekt på at selskapet skal ha en risikoprofil tilpasset konsernets mål og strategier.

### 2.1 Finansiell risiko

Det er utarbeidet en langsiktig strategi som hjelpemiddel for styring av den finansielle risikoen. Finansiell risiko deles inn i markedsrisiko, likviditetsrisiko og kredittrisiko.

### 2.2 Risiko finansielle kraftkontrakter

Akershus Energi Vannkraft AS har en definert risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av egen kraftproduksjon. Strategien danner utgangspunkt for operative retningslinjer for kjøp og salg av kraft i det fysiske og finansielle kraftmarkedet. Risikostrategien revideres og styrebehandles årlig.

Porteføljen av kontrakter styres bevisst samlet med utgangspunkt i prognostisert kraftbalanse og risikostrategi. For produksjonsporteføljen fokuseres det på å ha en rullerende flerårig horisont med fokus på rammer for håndtering av produsert volum i egne og deleide kraftverk, samt rammer for agering innenfor ulike prisnivåer og håndtering av grunnrenteskatt.

Selskapet driver også trading innenfor definerte rammer. For tradingvirksomheten er det etablert et risikostyringssystem med rammer for og løpende kontroll av volumeksponering, samt økonomiske rammer basert på VAR (value at risk) og grenser for maksimale tap innenfor definerte tidshorisonter.

Tilpasning av kjøp og salg på porteføljene innenfor den enkelte sesong gjøres ved å bruke finansielle futures- og forwardkontrakter og ved kjøp og salg av opsjoner.

### 2.3 Valutarisiko

Oppgjør av fysiske kraftkontrakter over den nordiske elbørsen Nord Pool skjer i euro. Konsernet hadde pr 31.12.21 inngått terminkontrakter for salg av euro i årene 2022 og 2023. Terminkontraktene i euro er gjort for å sikre fremtidig kontantstrøm fra salg av kraft til markedspriser fastsatt i euro. Utenom kraftkontraktene og valutaterminkontraktene har ikke selskapet poster av betydning som påvirkes av svingninger i valutakursene.

### 2.4 Likviditetsrisiko

Selskapet påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som eiendelene genererer. Konsernet har gjennom bank etablert en trekkrettighet og kassekreditt for å dekke denne risikoen.

### 2.5 Kredittrisiko

Selskapet påtar seg kredittrisiko hovedsakelig gjennom plassering i norske banker. Rammer for total kredittrisiko er nedfelt i finansstrategien, og kredittrisikoen begrenses ved at avtaler inngås med solide og anerkjente motparter.



## Note 3 Driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2021	2020
Energisalg	1 997 720	287 874
Nettogevinst finansielle kraftkontrakter	-284 251	191 941
Nettogevinst valuta terminkontrakter	6 132	-23 120
Salg av tjenester	19 864	26 568
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 739 465</b>	<b>483 263</b>

Energisalg omfatter salg av energi via Nord Pool Spot og ved bilaterale avtaler.

## Note 4 Energi- og overføringskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2021	2020
Energikjøp	1 984 674	275 345
Gebyrer, provisjoner, avregning	2 727	2 071
<b>Sum energi- og overføringskostnader</b>	<b>1 987 401</b>	<b>277 416</b>

Energikjøp omfatter kjøp av kraft fra datterselskaper. Datterselskapenes kraftproduksjon selges løpende til Akershus Energi Vannkraft AS til markedspris.

## Note 5 Derivater og finansielle anleggsmidler

### Eiendeler

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.2021	31.12.2020
Finansielle kraftkontrakter - kortsiktig	-	2 731
Finansielle valutakontrakter - langsiktig	4 693	306
Finansielle valutakontrakter - kortsiktig	12 308	2 398
<b>Sum</b>	<b>17 001</b>	<b>5 435</b>

### Forpliktelser

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.2021	31.12.2020
Finansielle valutakontrakter - langsiktig	-	120
Finansielle valutakontrakter - kortsiktig	-	2 781
Finansielle kraftkontrakter - kortsiktig	560 758	31 174
Finansielle kraftkontrakter - langsiktig	165 481	-
Finansielle kraftkontrakter - realisert	-	1 132
<b>Sum</b>	<b>726 239</b>	<b>35 207</b>



<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Endring verdi kraftkontrakter	-697 795	59 854
Endring verdi valutakontrakter	17 197	-4 276
<b>Endring sikringsreserve</b>	<b>-680 597</b>	<b>55 578</b>

Selskapet benytter derivater knyttet til kraftpriser og valuta (euro) for å sikre fremtidig salgsinntekt. Selskapet benytter regnskapsmessig sikringsbokføring etter IFRS 9, og endring i virkelig verdi på derivater inngått for økonomisk sikring av fremtidig salgsinntekt føres over totalresultatet.

## Note 6 Lønn- og personalkostnader

<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Lønn	8 397	8 349
Arbeidsgiveravgift	1 295	1 071
Pensjonskostnader	1 819	1 553
Andre lønn og personalkostnader	64	258
Skattefunn	-50	-31
<b>Sum lønn og personalkostnader</b>	<b>11 526</b>	<b>11 200</b>
Antall årsverk	8,0	8,0

### Ytelser til styre og ledende personer

<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>Daglig leder</b>
Lønn	1 752
Pensjonskostnad	154
Naturalytelser	17
<b>Sum ledende personer</b>	<b>1 923</b>

Det er ikke utbetalt noen godtgjørelse til styrets medlemmer i 2021.

Det er ikke etablert noen bonusordning eller opsjonsordning for ledende personer i Akershus Energi Konsernet, og konsernselskapene har ikke ytet lån eller sikkerhetsstillelser for ledende personer. Det er heller ikke etablert noen generell ordning med sluttvederlag for ledende personer i konsernet.

Ledende ansatte i Akershus Energi Konsernet er omfattet av samme pensjonsordning som øvrige ansatte i konsernselskapene. Se note 1 og note 7.



## Note 7 Pensjoner

Selskapets ansatte omfattes av følgende pensjonsordninger:

- Tjenestepensjon
- Avtalefestet pensjon (AFP)
- Fastsatte ordninger for førtidspensjon utover AFP

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon og har pensjonsordning som oppfyller kravene etter denne loven. De etablerte pensjonsordningene er ytelsesplaner, og det er foretatt aktuarmessig beregning av pensjonsforpliktelse og pensjonskostnader. Selskapet bruker Norsk Regnskapsstandard 6 for regnskapsmessig behandling av pensjoner.

Etablert tjenestepensjonsordning i Viken pensjonskasse er en sikret ordning som omfatter ordinær alders-, ektefelle-, uføre- og barnepensjon. Tilskudd til denne ordningen finansieres ved innbetalinger fra ansatte og fra selskapet.

Det er etablert en ordning med ordinær avtalefestet pensjon (AFP – offentlig ordning) i henhold til tariffavtaler mellom sentrale organisasjoner som åpner for avgang med pensjon fra og med fylte 62 år. Dette er en usikret ordning som dekkes over driften. Utførte aktuarberegninger er basert på forutsetningen om at AFP-ordningen ikke avvikles.

I aktuarberegning av selskapets pensjonsforpliktelser er markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) benyttet som diskonteringsrente da denne renten etter selskapets vurdering gir et best mulig estimat på selskapets balanseførte pensjonsforpliktelse.

Årets pensjonskostnad (inklusive finansposter) er klassifisert som lønn og personalkostnader under driftsresultat. I aktuarberegningene er det innarbeidet oppdaterte levetidstabeller (K2013).

Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør kr 569 389 samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør kr 67 200, og er ført som pensjonskostnad.

Overfinansiering av pensjonsforpliktelse er klassifisert som Finansielle anleggsmidler, se note 14.

Beløp i hele 1 000 kr	2021	2020
<b>Årets pensjonskostnad</b>		
Årets pensjonsopptjening	771	693
Administrasjonskostnader	252	193
Arbeidsgiveravgift	93	96
Medlemstilskudd	-54	-51
Resultatført planendring	-	-
<b>Pensjonskostnad</b>	<b>1 062</b>	<b>932</b>
Rentekostnad	1 155	1 411
Avkastning på pensjonsmidler	-1 160	-1 477
Forvaltningskostnader	111	111
Arbeidsgiveravgift	15	6
<b>Netto finanskostnad</b>	<b>121</b>	<b>51</b>
<b>Sum pensjonskostnad</b>	<b>1 183</b>	<b>983</b>
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	637	570
<b>Total pensjonskostnad</b>	<b>1 819</b>	<b>1 553</b>



<b>Pensjonsforpliktelse</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Brutto pensjonsforpliktelse	68 741	68 796
Pensjonsmidler	-74 733	-68 456
Arbeidsgiveravgift	-	48
<b>Netto pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>-5 992</b>	<b>388</b>
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	388	-2 940
Årets netto pensjonskostnad	1 183	983
Innbetalt premie/tilskudd (inkl arbeidsgiveravgift)	- 326	- 831
Estimatavvik	- 7 237	3 176
<b>Netto pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>-5 992</b>	<b>388</b>
Antall aktive	3	3
Antall pensjonister/oppsette rettigheter	63	65
<b>Økonomiske forutsetninger</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Diskonteringsrente	1,90 %	2,30 %
Avkastning pensjonsmidler	1,90 %	2,30 %
Forventet lønnsregulering	2,75 %	2,25 %
Forventet fremtidig regulering av pensjoner	1,74 %	1,24 %
Forventet G-regulering	2,50 %	2,00 %

## Note 8 Andre driftskostnader

<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Drift og vedlikehold	377	3 160
Honorarer, fremmede tjenester	1 241	578
Forsikringer	16	10
Reise, diett, bilgodtgjørelse	131	230
IKT-kostnader	2 876	1 775
Andre driftskostnader	173	565
Konserninterne tjenester	7 710	8 239
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>12 524</b>	<b>14 557</b>

<b>Honorar til revisor (beløp i hele 1000 kr)</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Revisjon <sup>1)</sup>	222	205
Andre attestasjonsoppgaver	-	-

<sup>1)</sup> I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen.

Beløpene er eksklusiv merverdiavgift.



## Note 9 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2021	2020
<strong>Finansinntekter</strong>		
Renteinntekter bankinnskudd	39	33
Andre renteinntekter	33	17
Renteinntekter konsernselskap	576	140
Konsernbidrag/utbytte	1 129 057	-
Valutagevinst (agio)	1 212	5 446
<strong>Sum finansinntekter</strong>	<strong>1 130 917</strong>	<strong>5 636</strong>
<strong>Finanskostnader</strong>		
Rentekostnader konsernselskap	-	393
Andre rentekostnader	34	20
Valutatap (disagio)	1 759	3 819
Andre finanskostnader	4	1
<strong>Sum finanskostnader</strong>	<strong>1 797</strong>	<strong>4 233</strong>
<strong>Netto finansielle poster</strong>	<strong>1 129 120</strong>	<strong>1 403</strong>

## Note 10 Skatter

Utsatt skatt er beregnet med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og fremførbart underskudd. Ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller pr. 31.12.21 er det benyttet vedtatte skattesatser, med 22 % for alminnelig inntekt. Effekten på beregnet utsatt skatt som følge av endret skattesats er medtatt i årets skattekostnad. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at denne fordelen vil bli realisert i fremtiden.

	Beløp i hele 1 000 kr	
Midlertidige forskjeller	31.12.21	31.12.20
Varige driftsmidler	48	73
Avsetninger GRS	-1 401	-1 748
Finansielle kontrakter	-726 241	-28 138
Valutaterminkontrakter	17 001	-502
Pensjonsforpliktelser	5 992	-388
Gevinst- og tapskonto	84	105
<strong>Sum midlertidige forskjeller</strong>	<strong>-704 517</strong>	<strong>-30 598</strong>
<strong>Grunnlag utsatt skatt/skattefordel</strong>	<strong>-704 517</strong>	<strong>-30 598</strong>
<strong>Utsatt skattefordel alminnelig inntekt</strong>	<strong>-154 994</strong>	<strong>-6 732</strong>
<strong>Netto utsatt skatt alminnelig inntekt (28%)</strong>	<strong>-154 994</strong>	<strong>-6 732</strong>



<b>Betalbar skatt alminnelig inntekt</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Resultat før konsernbidrag og skatt	856 911	181 343
Endring midlertidige forskjeller	673 919	58 516
Poster ført over utvidet resultat	-673 361	-58 755
Permanente forskjeller	102	595
Konsernbidrag	-84 327	-181 699
Sum før fremføring av underskudd	773 243	0
Grunnlag betalbar skatt alminnelig inntekt	773 243	0
Beregnet betalbar skatt	170 114	0
<b>Beregnet betalbar skatt</b>	<b>170 114</b>	<b>0</b>

<b>Årets skattekostnad</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Betalbar skatt alminnelig inntekt	170 114	-
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-148 262	-12 873
Poster ført over utvidet resultat	148 139	12 926
Beregnet skatt konsernbidrag	-	23 217
<b>Årets skattekostnad</b>	<b>169 991</b>	<b>23 270</b>

#### Avstemming

Beregnet skatt årets resultat	188 520	39 895
Beregnet skatt permanente forskjeller	22	131
Effekter på skattekostnad konsernbidrag	-18 552	-16 756
<b>Årets skattekostnad</b>	<b>169 991</b>	<b>23 270</b>

#### Note 11 Varige driftsmidler

<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>Drifts- årsare</b>	<b>Sum</b>
Anskaffelseskost 31.12.20	825	825
Tilgang 2021	212	212
<b>Anskaffelseskost 31.12.21</b>	<b>1 037</b>	<b>1 037</b>
Akkumulert avskrevet 31.12.20	567	567
Avskrivninger 2021	225	225
<b>Akkumulert avskrevet 31.12.21</b>	<b>792</b>	<b>792</b>
<b>Bokført verdi 31.12.21</b>	<b>245</b>	<b>245</b>
Avskrivningssatser	12,5-33,3%	
Avskrivningsplan	Lineær	



## Note 12 Datterselskap

Selskap	Forretnings kontor	Eierandel	Stemmeandel
Skien Kraftproduksjon AS	Nes	100,0 %	100,0 %
Glomma Kraftproduksjon AS	Nes	100,0 %	100,0 %
Halden Kraftproduksjon AS	Nes	100,0 %	100,0 %
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	Nes	100,0 %	100,0 %
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	Nes	100,0 %	100,0 %

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital	Resultat	Balansført
	31.12.21	2021	verdi
Skien Kraftproduksjon AS	412 399	81 584	454 500
Glomma Kraftproduksjon AS	973 159	401 551	1 060 230
Halden Kraftproduksjon AS	131 792	25 430	130 777
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	403 432	318 223	496 903
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	189 622	84 708	92 863
<b>Sum aksjer i datterselskap</b>			<b>2 235 274</b>

Investering i datterselskaper er regnskapsført til anskaffelseskost i selskapsregnskapet til Akershus Energi Vannkraft AS.

## Note 13 Tilknyttede selskap

### Aksjer i tilknyttede selskap

Selskap	Forretnings kontor	Eierandel	Stemmeandel
NGK Utbygging AS	Oslo	25,0 %	25,0 %

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital	Resultat	Balansført
	31.12.21	2021	verdi
NGK Utbygging AS	118 805	3 773	26 708
<b>Sum tilknyttede selskap</b>	<b>118 805</b>	<b>3 773</b>	<b>26 708</b>

Investering i tilknyttede selskap er regnskapsført etter kostmetoden i selskapsregnskapet til Akershus Energi Vannkraft AS.



## Note 14 Finansielle anleggsmidler

<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>31.12.21</b>	<b>31.12.20</b>
Kapitalinnskudd pensjonskasse	3 355	2 774
Overfinansiering pensjonsforpliktelse	5 992	-
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<b>9 347</b>	<b>2 774</b>

## Note 15 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

### Konsernselskap

- Akershus Energi AS
- Akershus Energi Sol AS
- Akershus Energi Varme AS
- Akershus Energi Infrastruktur AS
- Energihuset Lillestrøm AS
- Glomma Kraftproduksjon AS
- Skien Kraftproduksjon AS
- Halden Kraftproduksjon AS
- Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS
- Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS
- Akershus Energi Vind AS

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap fremgår av tabell nedenfor.

### Tilknyttede selskap

NGK Utbygging AS. Se note 13.

### Viken pensjonskasse

Selskapets etablerte tjenestepensjonsordning er i Viken pensjonskasse.

Selskapets innbetalte tilskudd og premier i 2021 utgjør TNOK 326.

Jfr note 7 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse.



Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Driftsinntekter	20 734	27 642
Driftskostnader	1 832 222	267 676
Finansinntekter	576	140
Finanskostnader	-	393
	<b>31.12.21</b>	<b>31.12.20</b>
Kundefordringer	539	6 413
Andre kortsiktige fordringer	1 732 800	333 292
Sum eiendeler	1 733 339	339 705
Leverandørgjeld	599 707	63 936
Annen kortsiktig gjeld	87 820	181 922
Sum gjeld	687 528	245 858

Selskapet kjøper løpende kraftproduksjon fra de enkelte produksjonsselskapene til noterte markedspriser. Dette er klassifisert som driftskostnader i tabellen over.

Administrative tjenester kjøpes fra morselskapet Akershus Energi AS.

Selskapet selger tekniske tjenester til de enkelte produksjonsselskapene.

Leverandørgjeld er i hovedsak knyttet til kraftkjøp fra produksjonsselskaper.

Andre kortsiktige fordringer og annen kortsiktig gjeld kan i hovedsak henføres til mellomværende knyttet til etablert konsernkontoordning og til avsatt konsernbidrag/utbytte.

<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>Drifts- inntekter</b>	<b>Drifts- kostnader</b>	<b>Finans- inntekter</b>	<b>Finans- kostnader</b>
<b>Konsernselskap:</b>				
Akershus Energi AS	57	7 710	576	-
Akershus Energi Vind AS	289			
Akershus Energi Varmer AS	314	-	-	-
Glomma Kraftproduksjon AS	11 544	742 881	-	-
Skien Kraftproduksjon AS	3 238	169 648	-	-
Halden Kraftproduksjon AS	1 083	56 152	-	-
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	3 002	622 491	-	-
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	1 208	233 340	-	-
<b>Sum</b>	<b>20 734</b>	<b>1 832 222</b>	<b>576</b>	<b>-</b>



<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>Kunde- fordringer</b>	<b>Konsern- bidrag / utbytte</b>	<b>Andre kortsiktige fordringer</b>
<b>Konsernselskap:</b>			
Akershus Energi AS	-	-	600 446
Akershus Energi Varme AS	-	-	315
Glomma Kraftproduksjon AS	134	561 611	2 204
Skien Kraftproduksjon AS	41	93 388	526
Halden Kraftproduksjon AS	6	32 869	252
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	257	441 190	
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	101	-	-
<b>Sum</b>	<b>539</b>	<b>1 129 057</b>	<b>603 743</b>

<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>Leverandør- gjeld</b>	<b>Konsern- bidrag / utbytte</b>	<b>Annen kortsiktig gjeld</b>
<b>Konsernselskap:</b>			
Akershus Energi AS	-	84 327	32
Glomma Kraftproduksjon AS	229 020	-	2 312
Skien Kraftproduksjon AS	56 702	-	508
Halden Kraftproduksjon AS	14 153	-	195
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	208 812	-	447
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	91 020	-	-
<b>Sum</b>	<b>599 707</b>	<b>84 327</b>	<b>3 493</b>

## Note 16 Andre kortsiktige fordringer

<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>31.12.21</b>	<b>31.12.20</b>
Kortsiktig fordring konsernselskap	603 743	333 292
Konsernbidrag	1 129 057	-
Fordringer kraftsalg	11 211	3 312
Andre kortsiktige fordringer	1 328	9 120
<b>Sum andre kortsiktige fordringer</b>	<b>1 745 338</b>	<b>345 724</b>



## Note 17 Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr. 31.12.21 er TNOK 64 113 (31.12.20: TNOK 10 574). Av dette utgjør bundne beløp følgende:

<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>31.12.21</b>	<b>31.12.20</b>
Skattetrekkkonto	1 128	1 126
Depotkonto DNB	62 705	9 310
<b>Sum</b>	<b>63 834</b>	<b>10 436</b>

Det er etablert en konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet. Saldo på bankkonto som inngår i denne konsernkontoordningen er balanseført som konserninternt mellomværende med Akershus Energi AS.

Innstående beløp på depotkonti i DNB gjelder sikkerhetsstillelser for spothandel på NordPool og regulerkraftoppgjør mot eSett.

## Note 18 Resultat per aksje

<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	686 920	158 073
Veid gjennomsnitt antall aksjer	335 475	335 475
Resultat pr. aksje	2,05	0,47

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dele den delen av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer med et veid gjennomsnitt av antall utstedte aksjer gjennom året.

## Note 19 Annen kortsiktig gjeld

<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>	<b>31.12.21</b>	<b>31.12.20</b>
Kortsiktig gjeld konsernselskap	3 493	223
Avsatt konsernbidrag/utbytte	84 327	181 699
Avsetning lønn og feriepenger	1 171	1 245
Annen kortsiktig gjeld kunder	1 217	240
Annen kortsiktig gjeld	78 444	407
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>168 651</b>	<b>183 814</b>

**Note 20 Andre avsetninger for forpliktelse****Andre avsetninger**

	Leieavtaler	Øvrig	Sum andre
<b>Beløp i hele 1 000 kr</b>			<b>avsetninger</b>
			<b>for forpliktelse</b>
<b>Balanse 31.12.20</b>	<b>0</b>	<b>250</b>	<b>250</b>
Endring 2021	139	77	216
<b>Balanse 31.12.21</b>	<b>139</b>	<b>327</b>	<b>466</b>

Den økonomiske kompensasjonsordningen for overføring av ansatte til innskuddspensjon føres som avsetning i regnskapet og kostnaden føres som pensjonskostnad.

Leieavtaler er innregnet etter IFRS 16 og endringer føres over resultat som reduserte driftskostnader og finans.

**Note 21 Leieavtaler****Bruksretteiendel**

Beløp i 1000 kr	2021	2020
<b>Balanse 01.01</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Tilgang	212	0
Avskrivninger	75	0
<b>Balanse 31.12</b>	<b>137</b>	<b>0</b>

**Leieforpliktelse**

Beløp i 1000 kr	2021	2020
Kortsiktig	70	0
Langsiktig	70	0
<b>Leieforpliktelse på balansen 31.12*</b>	<b>140</b>	<b>0</b>

\*Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelse" i balansen

**Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert**

Beløp i 1000 kr	2021	2020
0 - 1 år	0	0
1 - 5 år	74	0
5 år og senere	75	0
<b>Total udiskontert leieforpliktelse 31.12</b>	<b>149</b>	<b>0</b>



---

**Beløp i resultatregnskapet**

---

<b>Beløp i 1000 kr</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Rente på leieforpliktelsen	5	0
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	0	0
Avskrivninger	75	0
<b>Sum</b>	<b>80</b>	<b>0</b>

---

**SIGNATURES****ALLEKIRJOITUKSET****UNDERSKRIFTER****SIGNATURER****UNDERSKRIFTER**

This documents contains 25 pages before this page  
Dokumentet inneholder 25 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 25 sivua ennen tätä sivua  
Dette dokument indeholder 25 sider før denne side

Detta dokument innehåller 25 sidor före denna sida

**Eskil Lunde Jensen**

7a118d81-751e-41bb-af99-335c0f4ffac4 - 2022-05-11 22:11:25 UTC +03:00  
BankID - 2642b8c5-0cc0-48b3-a2a2-aa9d5e9c8e4d - NO

**TOM FLATTUM**

d01dd111-556c-44ac-8e5b-f489d4c3b2c8 - 2022-05-11 22:11:27 UTC +03:00  
BankID - 129a42d5-c1b3-43ae-8f9f-c35137b8fb7b - NO

**Astri England Garshol**

5fd8a5e8-cf70-47a2-9e0a-5a74c17a5761 - 2022-05-11 22:35:33 UTC +03:00  
BankID - bf11f6e4-fc7b-4fd0-8844-4868ae50156c - NO

**Bente Nordli**

6fe0ceab-9c88-4005-bba4-1546e4febb91 - 2022-05-11 23:38:24 UTC +03:00  
BankID - debcae6a-b702-4c4c-85cc-c35205300627 - NO

authority to sign  
representative  
custodial

asemavaltuus  
nimenkirjoitusoikeus  
huoltaja/edunvalvoja

ställningsfullmakt  
firmateckningsrätt  
förvaltare

autoritet til å signere  
representant  
foresatte/verge

myndighed til at underskrive  
repræsentant  
frihedsberøvende

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet  
<https://sign.visma.net/nb/document-check/b5eae235-b6f2-4c06-a42d-463c9d708a9e>

**VISMA Sign**  
www.vismasign.com



Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS  
Dronning Eufemias gate 6a, 0191 Oslo  
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA  
Tlf: +47 24 00 24 00  
www.ey.no  
Medlemmer av Den norske Revisorforening

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Akershus Energi Vannkraft AS

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Akershus Energi Vannkraft AS som består av balanse per 31. desember 2021, 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 oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.

### Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for



Building a better  
working world

årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

### Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgjøre en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- 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 styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Oslo, 16.05.2022  
ERNST & YOUNG AS

Andreas Lie  
statsautorisert revisor