



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	981 952 324
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	Å ENERGI AS
Forretningsadresse:	Kjøita 18 4630 KRISTIANSAND S

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Tor Øyvind Nordgarden
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	23.05.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 17.07.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg	1		
Andre driftsinntekter	1	337 303 505	326 526 184
Sum inntekter		337 303 505	326 526 184
Kostnader			
Energikjøp		727 270	1 169 995
Varekostnad	1	104 364	
Lønnskostnad	1, 2, 3	231 773 283	218 247 489
Omstillingskostnader	1, 2, 3	3 121 551	8 328 216
Avskrivning	8, 9	7 845 749	9 273 108
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter			2
Andre driftskostnader	1, 4, 5	275 882 155	216 085 281
Sum kostnader		519 454 371	453 104 091
Driftsresultat		-182 150 865	-126 577 907
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i datterselskap	1, 6	677 987 274	1 943 076 923
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	1, 6	81 209 740	63 900 000
Annen renteinntekt	1, 6	423 888 231	219 613 787
Agio	1, 6	1 232 075 367	866 743 708
Andre finansinntekter	1, 6	13 327 932	22 252 702
Sum finansinntekter		2 428 488 544	3 115 587 120
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	6	20 020 500	55 001 881
Annen rentekostnad	1, 6	363 740 536	221 930 382
Disagio	1, 6	1 229 898 932	864 974 531
Andre finanskostnader	1, 6	8 297 195	6 924 492
Sum finanskostnader		1 621 957 164	1 148 831 286
Netto finans		806 531 380	1 966 755 834
Ordinært resultat før skattekostnad		624 380 515	1 840 177 927
Overskuddsskatt	7	102 272 494	399 383 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Ordinært resultat etter skattekostnad		522 108 021	1 440 794 927
Årsresultat		522 108 021	1 440 794 927
Årsresultat etter minoritetsinteresser		522 108 021	1 440 794 927
Totalresultat		522 108 021	1 440 794 927
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	13	1 937 564 667	755 000 000
Overført til annen egenkapital	13		685 794 927
Overført fra annen egenkapital		-1 415 456 646	
Sum overføringer og disponeringer		522 108 021	1 440 794 927



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	8	8 042 169	11 990 985
Utsatt skattefordel		498 228 935	113 090 728
Sum immaterielle eiendeler		506 271 104	125 081 713
Varige driftsmidler			
Andre varige driftsmidler	9	24 708 667	19 464 931
Sum varige driftsmidler		24 708 667	19 464 931
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	11	17 483 607 634	3 547 642 551
Lån til foretak i samme konsern	10	6 357 492 650	9 682 904 411
Investeringer i tilknyttet selskap	11	4 389 365 573	102 313 349
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	10	48 619 158	
Investeringer i aksjer, andeler og obligasjoner	11	5 439 111	1 499 446
Andre langsiktige fordringer	10	65 391 294	50 000 000
Pensjonsmidler	10	394 117 000	595 915 000
Sum finansielle anleggsmidler		28 744 032 420	13 980 274 758
Sum anleggsmidler		29 275 012 191	14 124 821 402
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		3 907 559	2 008 763
Andre kortsiktige fordringer		274 230 504	125 291 571
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter			1 020 000 000
Konsernfordringer	1, 1	2 927 283 215	3 276 117 530
Sum fordringer		3 205 421 278	4 423 417 863
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, annet	12	7 043 451	401 008 869
Bankinnskudd konsernkontosystem	12	3 822 536 106	501 002 155



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		3 829 579 557	902 011 024
Sum omløpsmidler		7 035 000 835	5 325 428 887
SUM EIENDELER		36 310 013 026	19 450 250 289

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	13	2 473 001 490	1 809 000 000
Overkurs	13	11 251 091 191	47 156 742
Annen innskutt egenkapital	13	51 140 944	51 140 944
Sum innskutt egenkapital		13 775 233 625	1 907 297 686

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	13	2 638 806 432	3 153 354 775
Sum opptjent egenkapital		2 638 806 432	3 153 354 775

Sum egenkapital

16 414 040 057 **5 060 652 461**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	3, 16	172 009 786	156 636 900
Utsatt skatt	7		
Andre avsetninger for forpliktelser	16	9 600 005	21 179 690
Sum avsetninger for forpliktelser		181 609 791	177 816 590

Annen langsiktig gjeld

Obligasjonslån	14	3 822 320 368	4 623 557 009
Gjeld til kredittinstitusjoner	14	3 560 554 840	2 977 238 594
Sum annen langsiktig gjeld		7 382 875 208	7 600 795 602

Sum langsiktig gjeld

7 564 484 999 **7 778 612 192**

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner ekskl konsernkonto	14, 17	3 071 504 787	1 222 341 714
Trekk konsernkontosystem		6 550 403 082	3 510 262 500



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Leverandørgjeld	15	64 334 183	37 140 933
Betalbar skatt	7	410 202 764	437 050 338
Skyldige offentlige avgifter	15	22 640 541	15 089 375
Utbytte	13, 15	1 937 564 667	755 000 000
Kortsiktig konserngjeld	1, 15, 15	140 705 278	533 664 162
Annen kortsiktig gjeld	15	134 132 668	100 436 613
Sum kortsiktig gjeld		12 331 487 970	6 610 985 636
Sum gjeld		19 895 972 969	14 389 597 828
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		36 310 013 026	19 450 250 289



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg		37 606 145 023	19 643 134 563
Overføringsinntekter		2 147 652 773	1 381 193 774
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter		-5 478 100 699	-1 199 632 573
Andre driftsinntekter		1 486 882 516	649 343 377
Sum inntekter		35 762 579 613	20 474 039 142
Kostnader			
Energikjøp		29 654 299 420	13 408 295 712
Overføringskostnader		43 204 541	264 353 191
Andre varekostnader		622 992 103	134 486 355
Lønnskostnader		1 049 940 590	957 761 614
Avskrivninger og nedskrivninger		759 564 367	763 729 037
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		534 765 037	225 271 880
Andre driftskostnader		1 304 372 524	861 700 233
Sum kostnader		33 969 138 583	16 615 598 023
Driftsresultat		1 793 441 030	3 858 441 119
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultat fra tilknyttede selskaper		52 545 129	259 479 626
Finansinntekter		67 284 696	16 902 190
Sum finansinntekter		119 829 825	276 381 816
Urealiserte verdiendringer valuta og rente		-75 374 526	-202 150 727
Finanskostnader		303 174 311	235 997 619
Sum finanskostnader		227 799 785	33 846 892
Netto finans		-107 969 960	242 534 925
Ordinært resultat før skattekostnad		1 685 471 070	4 100 976 044
Overskuddsskatt		440 973 161	830 923 084
Grunnrenteskatt, betalbar		2 947 654 672	1 559 917 430
Grunnrenteskatt, endring utsatt		-1 865 471 154	-302 308 318
Ordinært resultat etter skattekostnad		162 314 391	2 012 443 848



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Resultat etter skatt fra ikke videreført virksomhet			45 384 457
Årsresultat		162 314 391	2 057 828 304
Minoritetsinteresser		-3 802 014	-4 546 909
Årsresultat etter minoritetsinteresser		166 116 405	2 062 375 213
Totalresultat		166 116 405	2 062 375 213



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Andre immaterielle eiendeler		467 427 820	321 971 012
Utsatt skattefordel			211 344 699
Goodwill		5 629 100 341	57 825 507
Sum immaterielle eiendeler		6 096 528 161	591 141 217
Varige driftsmidler			
Vassdragsrettigheter		7 596 226 342	1 039 186 059
Egne reguleringsanlegg og kraftverk		10 703 967 728	5 414 442 843
Andel felleskontr. reg.anlegg og kraftverk		3 495 285 637	2 949 078 524
Overførings- og fordelingsnett		8 576 522 170	6 185 116 544
Andre varige driftsmidler		2 773 130 357	1 757 079 230
Sum varige driftsmidler		33 145 132 234	17 344 903 200
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	4		4
Lån til foretak i samme konsern			1 000 000
Investeringer i tilknyttet selskap		4 968 834 074	176 748 094
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		66 180 720	
Investeringer i aksjer og andeler		220 510 914	278 507 277
Andre fordringer		213 121 198	157 912 460
Pensjonsfordringer		553 433 340	896 248 000
Derivater langsiktige		6 909 912 135	1 617 015 722
Sum finansielle anleggsmidler		12 931 992 385	3 127 431 558
Sum anleggsmidler		52 173 652 780	21 063 475 975
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager		295 072 489	135 729 876
Sum varer		295 072 489	135 729 876
Fordringer			
Kundefordringer (fra selskapsregnskapene)		5 623 503 230	3 887 970 511



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Kundefordringer AE-konsern			189 272 921
Andre fordringer (fra selskapsregnskapene)		4 261 432 783	2 322 596 308
Andre fordringer AE-konsern		962 178	19 802 009
Andel omløpsmidler i FKV		315 053 146	177 990 633
Andre markedsbaserte fin. instr.		1	1 020 000 001
Sum fordringer		10 200 951 338	7 617 632 383
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter		6 423 656 415	2 842 308 291
Sum investeringer		6 423 656 415	2 842 308 291
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, annet		607 636 928	913 980 379
Bankinnskudd konsernkontosystem		3 822 536 106	501 002 155
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		4 430 173 034	1 414 982 534
Sum omløpsmidler		21 349 858 599	12 010 653 084
SUM EIENDELER		73 523 511 379	33 074 129 060
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		2 473 001 490	1 809 000 000
Overkurs		11 251 091 191	47 156 742
Annen innskutt egenkapital		51 140 944	51 140 944
Sum innskutt egenkapital		13 775 233 625	1 907 297 686
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		5 889 666 329	5 424 180 825
Sum opptjent egenkapital		5 889 666 329	5 424 180 825
Minoritetsinteresser		938 680 598	37 296 918
Sum egenkapital		20 603 580 552	7 368 775 428



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		303 635 893	317 389 439
Utsatt skatt		4 402 073 414	1 112 143 754
Andre avsetninger for forpliktelser		1 505 965 171	2 172 332 678
Andre avsetninger for forpliktelser FKV		20 590 888	-6 785 082
Sum avsetninger for forpliktelser		6 232 265 366	3 595 080 789
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån		3 822 320 368	4 623 557 009
Gjeld til kredittinstitusjoner		3 585 143 836	2 978 249 082
Langsiktig konserngjeld		4	
Øvrig langsiktig gjeld		346 668 124	144 477 449
Derivater langsiktige		12 406 474 232	1 772 402 837
Sum annen langsiktig gjeld		20 160 606 564	9 518 686 376
Sum langsiktig gjeld		26 392 871 930	13 113 767 166
Kortsiktig gjeld			
Gjeld kredittinstitusjoner		3 157 906 986	1 283 614 999
Leverandørgjeld		2 874 757 239	1 983 429 393
Betalbar skatt		5 782 479 587	2 707 247 436
Skyldig offentlige avgifter		1 404 912 034	683 345 002
Kortsiktig konserngjeld		22 108 173	19 566 969
Derivater		11 425 189 685	4 841 710 546
Andel kortsiktig gjeld FKV		268 931 842	174 137 905
Annen kortsiktig gjeld (fra selskapsregnskapene)		1 590 773 351	898 534 216
Sum kortsiktig gjeld		26 527 058 897	12 591 586 466
Sum gjeld		52 919 930 827	25 705 353 632
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		73 523 511 379	33 074 129 060



Å



ENERGI



Innhold

Hovedtall	4
Konsernledelsen	8
Konsernstruktur	9
Her er Å Energi	10
Virksomhetsbeskrivelse	12
Konsernsjefens side	15
Eierstyring og selskapsledelse	
Samsvarserklæring NUES	18
Helhetlig risikostyring	28
Årsberetning	
Årsberetning	36
Konsernstyret	48
Erklæring i henhold til verdipapirhandellovens § 5-5	49
Å Energi konsern	
Resultatregnskap	54
Totalresultat	55
Balanse	56
Kontantstrømoppstilling	58
Egenkapitaloppstilling	59
Generell informasjon og sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene	60
Noter	68

Å Energi AS	
Resultatregnskap	120
Balanse	121
Kontantstrømoppstilling	122
Regnskapsprinsipper	123
Noter	126
Revisjonsberetning	138
Alternative resultatmål	142
Bærekraft og samfunnsansvar	
Bærekraft og samfunnsansvar	146
Bærekraftet i korte trekk	147
Samfunns- og verdiskapingsregnskap	148
TCFD-indeks	149



Hovedtall

BALANSE	2022	2021	2020
Egenkapital	20 604	7 369	5 569
Rentebærende gjeld	10 912	9 030	10 937
Sysseleaset kapital	31 516	16 399	16 506
Totalkapital	73 524	33 074	24 888

	Def.	2022*	2021	2020	2019	2018
NØKKELTALL UNDERLIGGENDE RESULTAT						
Avkastning sysseleaset kapital før skatt	6	%	26,2	29,2	6,2	10,9
Avkastning sysseleaset kapital etter skatt	7	%	7,1	12,7	4,5	4,1
Egenkapitalavkastning etter skatt	8	%	10,8	29,7	10,8	9,3
Egenkapitalandel	9	%	28,0	22,3	22,4	17,7

VANNKRAFT	mill. kr	5 766	5 060	836	1 701	2 629
EBITDA	mill. kr	5 766	5 060	836	1 701	2 629
Faktisk produksjon	10 GWh	6 153	8 880	8 112	7 288	8 686
Normalårsproduksjon	10 GWh	11 300	8 700	8 700	8 300	8 300
Magasinbeholdning pr 31.12	GWh	3 580	2 700	4 914	3 724	3 180
Magasinkapasitet	GWh	5 321	5 321	5 321	5 321	5 321
Gjennomsnittlig spotpris	øre/kWh	213,0	76,0	9,8	38,7	41,5
Oppnådd kraftpris	øre/kWh	108,3	80,1	18,9	32,8	39,2
Produksjonskostnad / kWh	øre/kWh	11,3	10,6	9,5	9,2	10,0

NETT	mill. kr	770	370	578	362	287
EBITDA	mill. kr	770	370	578	362	287
Antall nettkunder	GWh	1 000	313	210	207	205
Leverert energi	GWh	5 140	5 689	5 347	5 547	5 670
Nettkapital (NVE-kapital)	11	mill. kr	8 762	5 993	5 510	5 275
KILE kostnad	12	mill. kr	77	61	50	48

STRØMSALG PRIVAT OG BEDRIFT	mill. kr	474	119	125	98	75
EBITDA	mill. kr	474	119	125	98	75
EBITDA margin	%	2,3	1,0	3,0	1,5	1,2
Strømsalg	GWh	21 425	21 925	18 244	17 060	14 106

Hovedtall

	Def.	2022*	2021	2020	2019	2018
FRA RESULTATREGNSKAPET						
Driftsinntekter	mill. kr	35 763	20 625	8 204	13 185	13 980
EBITDA	mill. kr	2 553	4 622	2 583	3 033	1 626
Driftsresultat	1	mill. kr	1 793	3 858	1 857	2 330
Resultat før skatt	mill. kr	1 685	4 101	1 694	2 211	853
Årsresultat (majoritetens andel)	mill. kr	166	2 062	1 909	1 122	-198

FRA BALANSEN	mill. kr	73 524	33 074	24 888	23 021	22 616
Totalkapital	mill. kr	73 524	33 074	24 888	23 021	22 616
Egenkapital	mill. kr	20 604	7 369	5 569	4 082	3 526
Rentebærende gjeld	mill. kr	10 912	9 030	10 937	10 768	9 260
Sysseleaset kapital	mill. kr	31 516	16 399	16 506	14 840	12 787
Frie likviditetsreserver	2	mill. kr	6 407	4 927	5 332	3 018
Netto rentebærende gjeld	3	mill. kr	6 497	6 603	10 605	10 740
Forfall rentebærende gjeld neste 12 måneder	4	mill. kr	3 158	1 284	2 000	2 372
Bankinnskudd eksklusive bundne midler	mill. kr	4 415	1 407	332	18	364

UNDERLIGGENDE RESULTAT	mill. kr	40 258	21 576	7 191	12 329	15 312
Driftsinntekter, underliggende	5	mill. kr	40 258	21 576	7 191	12 329
EBITDA, underliggende	mill. kr	7 049	5 574	1 570	2 178	2 957
Driftsresultat, underliggende	1	mill. kr	6 289	4 810	844	1 475
Resultat før skatt, underliggende	1	mill. kr	6 036	4 582	628	1 202
Årsresultat (majoritetens andel), underliggende	mill. kr	1 515	1 923	489	340	874

KONTANTSTRØM	mill. kr	4 027	5 389	1 569	502	2 049
Netto kontantstrøm fra driften	mill. kr	4 027	5 389	1 569	502	2 049
Betalt utbytte	mill. kr	755	325	615	592	608
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr	550	484	562	551	397
Nyinvesteringer	mill. kr	498	730	700	801	1 000
Kjøp av aksjer/andeler og kapitalutvidelser	mill. kr	352	61	55	41	94

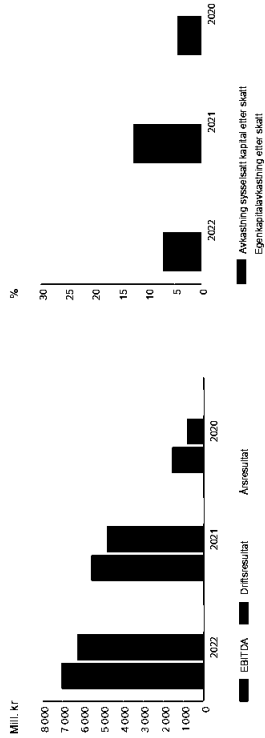
Hovedtall

Def.	2022*	2021	2020	2019	2018
FJERNVARME					
EBITDA	mill. kr 68	42	35	39	41
Leverert energi	GWh 147	161	140	151	155
Salgspris varme	Øre/kWh 102	71	70	73	72
Dekningsbidrag, varme	Øre/kWh 60	42	40	43	43
Fornybarandel	% 97	89	99	99	99
MEDARBEIDERE, HELSE OG SIKKERHET					
Antall fast og midlertidig ansatte pr. 31.12	1 345	935	925	1 020	1 005
Antall faste og midlertidige årsverk pr. 31.12	1 305	907	881	967	976
Sykefråver	% 3,4	2,8	2,7	3,1	3,6
Skader (H2) med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer	3,2	2,2	3,4	1,8	3,8

* Fusjonen mellom Giltre Energi og Agder Energi ble gjennomført med virkning fra 29. november 2022. I resultatregnskapet inngår tall for Giltre Energi fra og med desember og i balansen er tall fra Giltre Energi inkludert pr. 31.12.2022.

Hovedtall

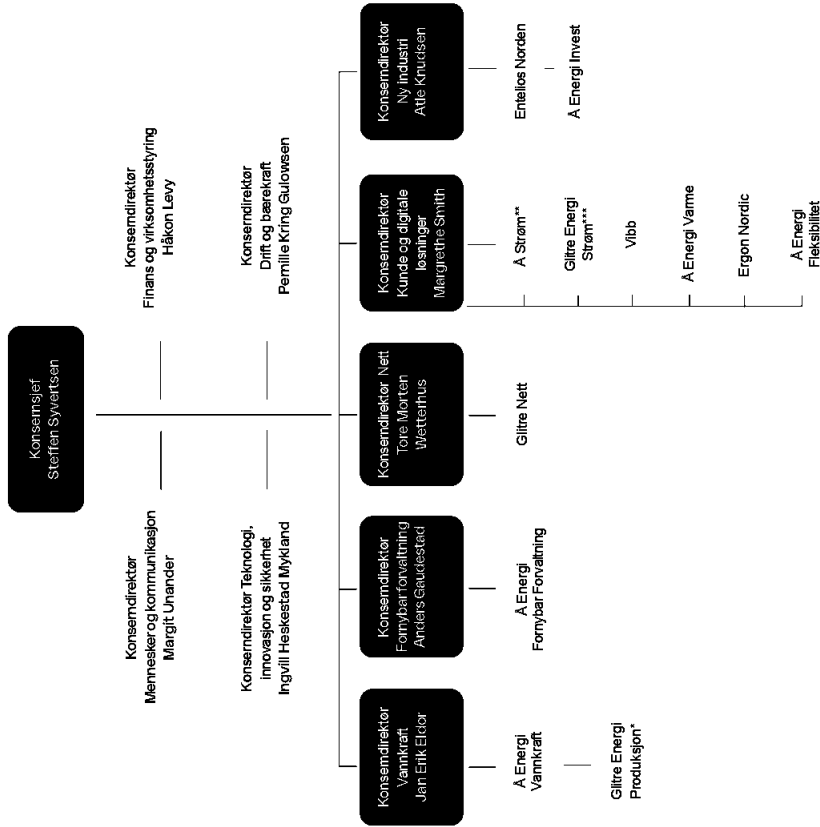
Underliggende resultat



Definisjoner

1. Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
2. Egenkapital + rentebærende gjeld
3. Bankinnskudd, kortsiktede renteplasseringer, samt ubenyttede kredittrammer. Eksklusive bundne midler.
4. Rentebærende gjeld - frie likvider
5. Underliggende resultat tar utgangspunkt i konsernets IFRS-resultat og justeres for realiserte verdimendringer på finansielle instrumenter, vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller andel i virksomhet og kalkulatoriske endringer knyttet til beregning av negativ grunnrenteinnlekt til fremføring. Se egen detaljert beskrivelse av alternative resultatmål på side 112.
6. (Underliggende driftsresultat + finansinntekter) / Gj.snittlig sysselsatt kapital
7. (Underliggende årsresultat + rentekostnader etter skatt) / Gj.snittlig sysselsatt kapital
8. Underliggende årsresultat / Gj.snittlig egenkapital
9. Egenkapital/total kapital
10. Alle produksjonstall er før pumping og tap. Faktisk produksjon gjelder 12 måneder Å Energi Vannkraft AS og 1 måned Giltre Energi Produksjon AS.
11. Avkastningsgrunnlag for beregning av inntektsrammen. Fastsatt av NVE.
12. Justering av inntektsrammen for ikke levert energi

Konsernstruktur



* Glitre Energi Produksjon ble besluttet fusjonert med A Energi Vannkraft i mars 2023. Fusjonen forventes gjennomført i mai 2023.
 ** LOS skifter navn til A Strøm i april 2023.
 *** Glitre Energi Strøm ble besluttet fusjonert med A Strøm i mars 2023. Fusjonen forventes gjennomført i mai 2023.

Forretningsområder
 Sentrale konsernfunksjoner
 Vesentlige datterselskap

Konsernledelsen

	Steffen Syvertsen Konsensjef		Atle Knudsen Konsensjef Ny Industri
	Håkon Levy Konsensjef Finans og virksomhetsstyring		Tore Morten Wetterhus Konsensjef Nett
	Pernille Kring Gulowesen Konsensjef Drift og bærekraft		Ingvill Heskestad Mykland Konsensjef Teknologisk innovasjon og sikkerhet
	Margrethe Smith Konsensjef Kunde og digitale løsninger		Jan Erik Eldor Konsensjef Vannkraft
	Margit Unander Konsensjef Mennesker og kommunikasjon		Anders Gaudestad Konsensjef Fornybar forvaltning



11



10

Her er Å Energi

Virksomhetsbeskrivelse

Å Energi er organisert i fem forretningsområder som gjenspeiler konsernets kjernevirksomhet og verdikjede: Vannkraft, Nett, Fornybar forvaltning, Kunde og digitale løsninger og Ny industri, og et morselskap med konsernfunksjoner. Konsernets forretningsområder og konsernfunksjoner i morselskapet blir ledet av konserndirektøren som sammen med konsernsjefen utgjør konsernledelsen. Gjennom de pågående fusjons- og integrasjonsaktivitetene vil flere av virksomhetene beskrevet under i det kommende året gjennomgå endringer av både strukturell og innholdsmessig karakter. Det er også et pågående arbeid med å utforme ny strategi for Å Energi, som vil påvirke virksomhetsområdenes fokus og målsettinger fremover.

Morselskap med konsernfunksjoner
Å Energi AS består av sentrale konsernfunksjoner som har følgende inndeleling, fagansvar og ansvarsområder:

- Finans og virksomhetsstyring – økonomistyring/controlling, finans, treasury, eksport rapportering, skatt, kapitalalokering/porteføljestyring, risikostyring og strategiske oppkjøp og sammenslåinger.
- Mennesker og kommunikasjon – samfunnskontakt, rammevilkår, Early Warning, kommunikasjon, HR, HMS, merkevare og personaladministrasjon.
- Drift og bærekraft – konsernfunksjoner som, lønn, innkjøp, regnskap, legal/compliance, kvalitet, dokumentasjon, eiendom og bærekraft.
- Teknologi, innovasjon og sikkerhet – infrastruktur/drift, sikkerhet og beredskap, prosjekt og innovasjon.

Vannkraft
Forretningsområdet Vannkraft har ansvar for utvikling, drift og vedlikehold av konsernets 72 hel- og delvise energiprodukter i Norden og Europa.

vannkraftanlegg.

Den største verdidriveren for vannkraftvirksomheten er tilgjengelighet i produksjonsanlegg. Dette omfatter teknisk tilgjengelighet for kraftanlegg, driftsvilkår og ny produksjon gjennom investeringer og nye konsesjoner. Virksomheten drives gjennom selskapet Å Energi Vannkraft AS og Gilre Energi Produksjon AS. De to selskapene ble besluttet fusjonert i mars, og fusjonen forventes gjennomført i mai.

Nett

Forretningsområdet Nett opererer som monopolist, og skal ivareta samfunnsansvaret knyttet til forsryningsplikt av myndighetene, så det er effektiv drift kombinert med god forvaltning av strømmettet, som er forretningsområdets verdidrivere.

Energiloven setter krav til hvordan et energikonsern kan organiseres når det gjelder et nettselskap. Disse forhold er ivarettet i organisasjonsstrukturen, ved at nettselskapets daglige drift og utvikling/utbygging av nettet styres gjennom tildeleling av rammer og oppfølging av disse.

Virksomheten drives gjennom selskapet Gilre Nett AS, og har ansvaret for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnett i Agder, i Buskerud og på Hadeland. Selskapet er en autonom enhet styrt gjennom selskapets generalforsamling og styre.

Fornybar forvaltning

Forretningsområdet Fornybar forvaltning har ansvar for Å Energi-konsernets handelsavtaler og finansiell styring av markedsrisiko. Dette inkluderer konsernets forvaltning og trading av energiprodukter i Norden og Europa.

Virksomheten drives gjennom selskapet Å Energi Fornybar Forvaltning AS, og har ansvar for å maksimere resultatet knyttet til konsernets egen kraftproduksjon, på vegne av Å Energi Vannkraft AS og Gilre Energi Produksjon AS. Resultater skapes gjennom fysisk disponering av vannressursene og finansiell styring av markedsrisiko, basert på hydrologi, værdata og markedsinformasjon. Fornybar forvaltning har også ansvar for konsernets trading, origination- og grønne produktportefølj, og for sammensatte avtaler (PPA) inn mot industri- og investormarkedet.

Satsningen i de nordiske og europeiske markedene skjer i Norge og med tilstedeværelse i Sverige, Tyskland og Sveits.

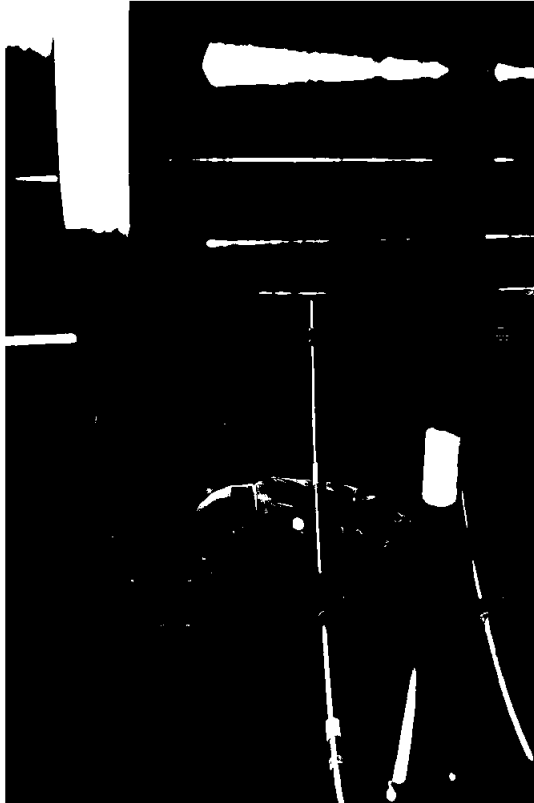
Kunde og digitale løsninger

Forretningsområdet Kunde og digitale løsninger har ansvar for å videreutvikle portefølj, av hel- og delvise selskaper innen strømsalg til privatmarkedet, smarte digitale løsninger, fjernvarme, fleksibilitet, entreprenørvirksomhet og bredbånd.

Å Strøm AS og Gilre Energi Strøm AS er Å Energis strømleverandør i privatmarkedet. Å Strøm er den dominerende aktøren på Agder og har også leveranser i resten av Norge.

Gilre Energi Strøm har fire kunder i Viken. Sluttbrukerselskapene skaper verdier gjennom marginen selskapene genererer ved salg av fornybar strøm og tilleggsprodukter, kombinert med en kostnads effektiv driftsmode. Innen strømsalg til privatmarkedet inngår også vår digitale satsning VIBB AS.

Å Strøm AS og Gilre Energi Strøm AS ble besluttet fusjonert i mars 2023, og fusjonen forventes gjennomført i mai. Det fusjonerte selskapet vil dermed bli en av Norges største strømleverandører.



Fjernvarmevirksomheten har ansvar for infrastruktur, drift og salg mot kommersielle og institusjonelle aktører i og rundt de større byene i Agder og Viken. I tillegg er Å Energi en betydelig aktør innenfor bioenergi.

Kunde og digitale løsninger inngår også Å Energis eierposter og prosjektene knyttet til konsernets satsning på fleksibilitet og energidata (NODES, Nodes-Tech, Enfo, Gilre Energi-løsninger og Oss Norge). I tillegg til de ovenstående har Å Energi eierskap i virksomheten Nettpartner (40 %) og fibervirksomheten Viken Fiber (28,5 %). Nettpartner er en viktig leverandør for utbygging, drift og vedlikehold av samfunnskritisk infrastruktur som er nødvendig for gjennomføring av det grønne skiftet. Viken Fiber bygger

og drifter fibernett over store deler av Østlandet og er tilbyder av Alibox sine tjenester innen internett, tv og telefon til privat- og bedriftsmarkedet.

Ny industri

Forretningsområdet Ny industri har ansvar for konsernets forretningsutvikling og nysatsinger. Med utgangspunkt i egen domenekompetanse vil Å Energi søke og bygge industrielle posisjoner innen nye verdikjeder for fornybar energi.

Konsernets satsing på salg mot bedriftsmarkedet tilhører forretningsområdet Ny industri og føres gjennom Entellos Norden. Entellos Norden er dærene i Norden, og tilbyr ren energi, spisskompetanse og teknologi som gjør det mulig for industriselskap, små

og store bedrifter i næringslivet og offentlig virksomhet til å bli ledende på klimavennlige energiløsninger. Verdi skapes gjennom god forvaltning, kundetilpassede løsninger og en effektiv driftsmode. Entellos Norden består av selskapene Entellos AS, Entellos AB, Entellos Aps og Entellos OY.

Forretningsområdet omfatter også Å Energi Invest AS med vekstskapene fra venture-portefølj, og som også forvalter Å Energi sin eierandel i konsernets batterisatsinger innenfor Morrow AS, ECO STORAS og ECO STOR GmbH.

En ny normal

Usikkerheten som følge av pandemien og Russlands angrep på Ukraina, fortsetter inn i 2023 og er i ferd med å bli en ny normal. Med strømpriser som svinger rundt et svært høyt nivå, et energimarked i ulage, et ustabil finansmarked og et massivt russisk angrep på Ukraina som i skrivende stund har pågått i over et år.

Det verste med krigen i Ukraina er de ufattelige tapene av menneskeliv og millioner på flukt. Men krigen har også i uoverkommelig fremtid endret den sikkerhetspolitiske situasjonen i Europa. Det har konsekvenser også for alle som arbeider i og med samfunnskritisk infrastruktur. Uten strøm stopper Norge. Derfor er våre sikkerhetstiltak og vår sikkerhetskultur vesentlig innskjærpet. De systematiske russiske angrepene på energiforsyningen i Ukraina illustrerer hvorfor. Jeg er stolt av at vi og kraftbransjen i Norge bidrar til å forsyne våre kolleger i Ukraina med reservedeler, aggregater og annet utstyr som demper virkningen av disse angrepene på sivil infrastruktur.

De svært høye strømprisene var og er en stor utfordring for mange forbrukere, selv med den omfattende strømstøtteordningen til husholdningene. For kraftselskapene og selskapene som selger strøm, har prisene også utløst en betydelig omdømmeutfordring. Det er vanskelig for de fleste å forstå hvordan prisene settes, spesielt når prisene for to-tre år siden var svært lave. Det har ikke gjort det lettere at det er sålt strømavtaler som har vært svært ugunstige for forbrukerne når prisene periodisk har falt. Også vårt heleide strømselskap LOS måtte gå i seg selv og rydde opp etter en velfortjent runde med kritikk.

En annen side ved de høye strømprisene og spekulasjoner om forsyningskrise, er at vi fikk en intens politisk debatt om kraftmarkedet, en debatt der ikke alle innspill og utspill har vært like

gjennomtenkte. Noen av forslagene ville etter mitt syn fordyret energikritsen, truet forsyningsikkerheten og gitt oss varig høyere priser. Mitt inntrykk er imidlertid at verken regjeringen, stortings flertall eller EU ønsker radikale inngrep i et marked som over flere ti-år har gitt oss moderate energipriser, og i Norge faktisk de laveste strømprisene i Europa. Det er jeg glad for.

For oss i Å Energi ble foråret likevel et høydepunkt. Etter en grundig og transparent prosess som varte i vel to år, vedtok elerne å fusjonere Agder Energi og Oltre Energi, og 29. november ble de to konsernene til ett.

Å Energi debuterte med et rekordhøyt underliggende resultat på 6 milliarder kroner før skatt i 2022, men fikk samtidig en ekstra høy skatteregning på grunn av politisk vedtatte skatteskjerpelser som ble gitt tilbakevirkende kraft.

Dette vil påvirke våre investeringsmuligheter fremover, men vi skal etterleve elernes ambisjon om økt fornybarproduksjon og vurderer derfor løpende

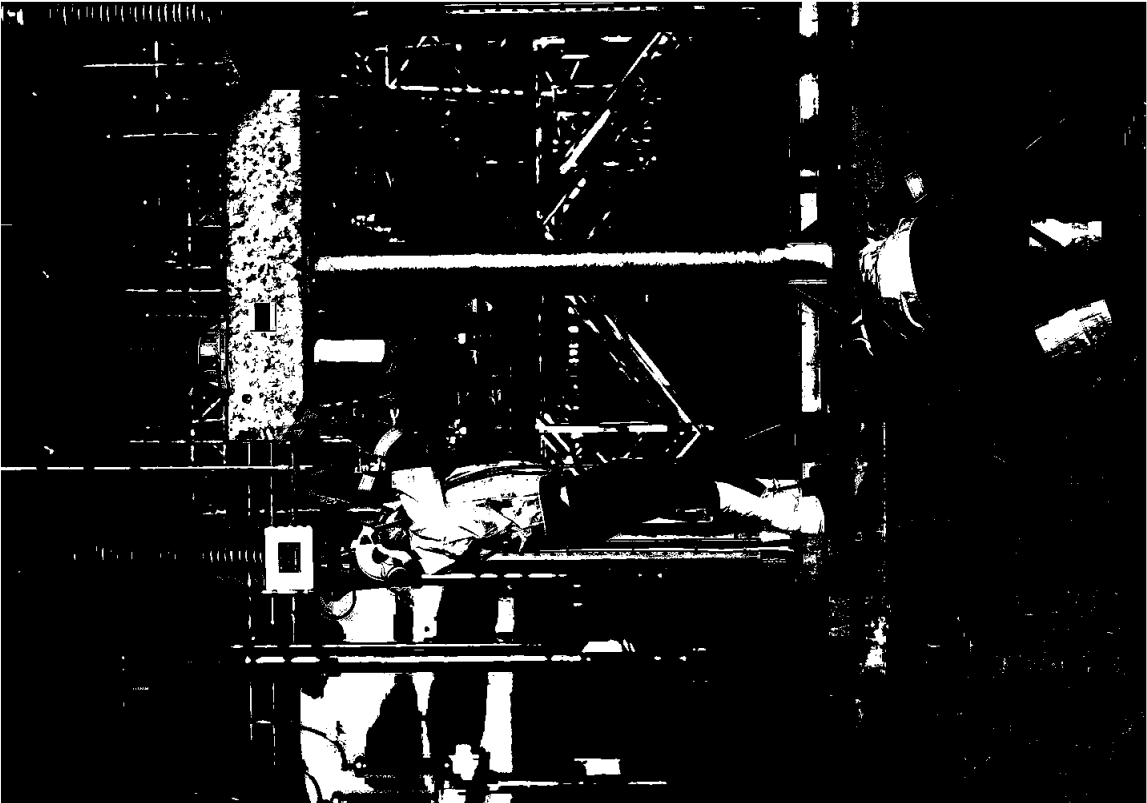


hvorvidt vi skal realisere dette, også med strammere finansielle rammevilkår.

Å Energi er et stort konsern, det største kraftselskapet i Norge med eterskap og virksomhet i hele verdikjeden – fornybar produksjon, distribusjon, forvaltning og handel med kraft, strømsalg i industri-, bedrifts- og husholdningsmarkedet. Det gir oss et solid fundament for å levere på vårt samfunnsoppdrag og på den bestillingen vi har fra våre eiere gjennom fusjonsbeslutningen. Men det handler ikke bare om størrelse, om kvantitet. Det handler også om kvalitet.

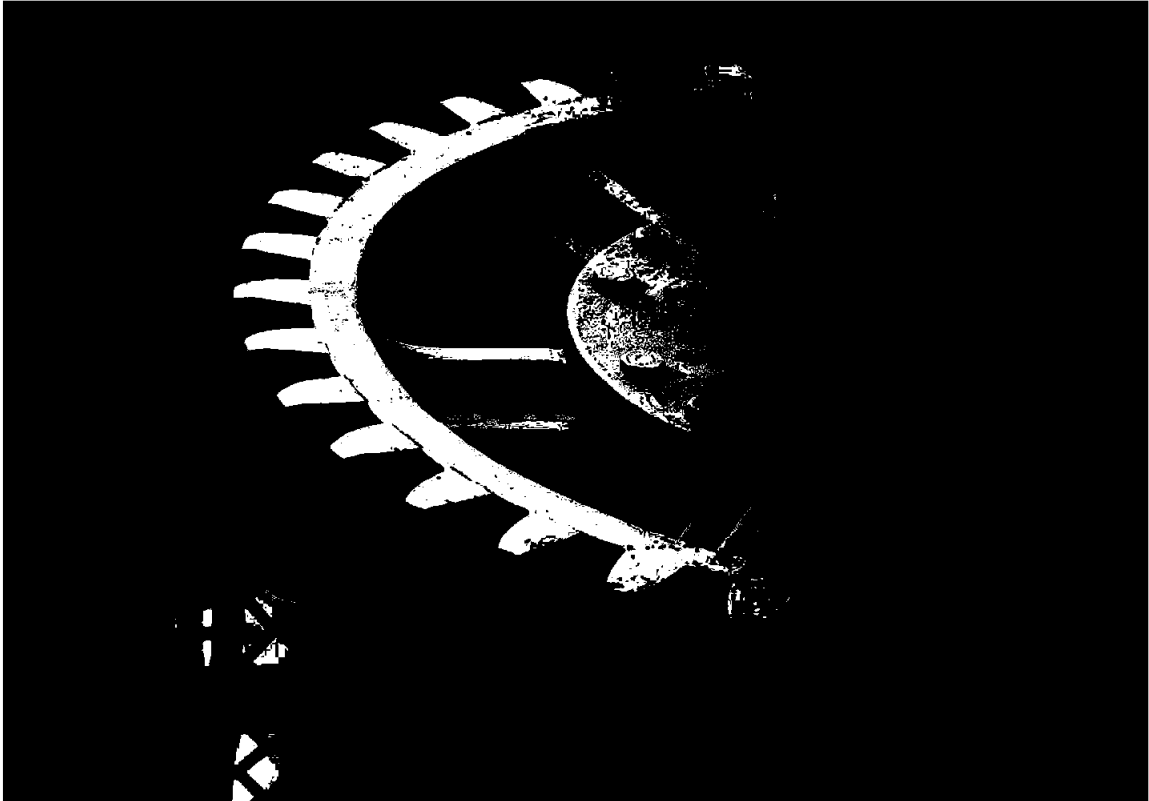
Å Energi er også en fusjon av mennesker med spisskompetanse på alle ledd i verdikjeden. Først og fremst er det dette som gjør at vi vil bli enda sterkere i tiden fremover, uansett hvilke utfordringer vi møter.

Steffen Syvertsen
Konsernsjef Å Energi





Eierstyring og selskaps- ledelse



Eierstyring og selskapsledelse

Samsvarserklæring (Statement of compliance)

Å Energi plikter gjennom regnskapsloven §3-3b å redegjøre for prinsipper og praksis vedrørende foretaksstyring. Å Energi har valgt å følge anbefalingene for eierstyring og selskapsledelse slik de er utformet gjennom *Norsk anbefaling eierstyring og selskapsledelse* utgitt av Norsk valg for eierstyring og selskapsledelse (NUES), utgave 10, utgitt 14. oktober 2021. Å Energi/AS har noterte obligasjoner på Oslo Børs. Som en konsekvens av det følger vi NUES anbefalinger

NUES' anbefaling

1. Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse
Styret skal påse at selskapet har god eierstyring og selskapsledelse. Styret skal i årsberetningen eller dokument det er henvisning til i årsberetningen, og en samlet redegjørelse for selskapets eierstyring og selskapsledelse. Redegjørelsen skal omfatte hvert enkelt punkt i anbefalingen. Dersom anbefalingen ikke er fulgt, skal avvik begrunnes, og det skal redegjøres for hvordan selskapet har innrettet seg.

Å Energis redegjørelse

De nedfattede prinsippene for eierstyring regulerer relasjonene mellom eiere, styret og ledelsen i selskapet. Prinsippene for selskapsledelse beskriver rollene og samarbeidsforholdene for styring og ledelse av de enkelte selskapene.

Framstillingen følger inndelingen og emnene i anbefalingen. Å Energi har valgt en formålsjennlig tilpassning av punkt 5, 6, 7 og 8 ut fra Å Energis virksomhet og eierstruktur. For øvrig vurderer Å Energi at NUES anbefalinger følges på alle punkter.

Utenlandske selskaper

Å Energi eier også utenlandske selskaper. Disse selskapene forholder seg til nasjonale regler, i tillegg til konsernets føringer for bl.a. revisjon og internkontroll.

2. Virksomhet

Selskapets vedtekter bør angi tydelig den virksomheten selskapet skal drive. Styret bør utarbeide klare mål, strategier og risikoprofil for virksomheten, slik at selskapet skaper verdier for aksjonærene på en bærekraftig måte. I dette arbeidet bør derfor styret ta hensyn til økonomiske, sosiale og miljømessige forhold. Styret bør evaluere mål, strategier og risikoprofil minst årlig.

Styret har utarbeidet klare mål, strategier og risikoprofil for virksomheten. Å Energi vil i det kommende året revidere gjeldende mål, strategier og risikoprofil. Selskapets vedtekter angir tydelig konsernets virksomhet: "Selskapets formål er å eie, forvalte og videreutvikle konsernets virksomhet innen kraftproduksjon, nettvirksomhet og kraftsetningsvirksomhet, samt all slik annen virksomhet som naturlig hører dertil. Selskapet skal drives på forretningsmessige vilkår og med økonomiske mål».

Samfunnsoppdraget til Å Energi er å øke produksjonen av ren og rimelig fornybar energi, levere den effektivt gjennom nettet og utvikle nye og bedre løsninger til markedet.

NUES' anbefaling

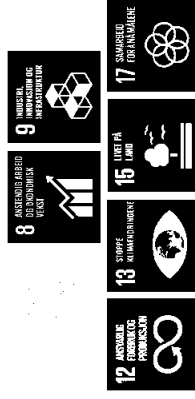
Å Energis redegjørelse

Å Energi er et av Norges største energikonsern med en årlig produksjon på rundt 11,3 TWh, ca. 310.000 nettkunder og over 200.000 privatkunder. Å Energi er en betydelig arbeidsgiver med ca. 1.350 ansatte. Konsernets kjernevirksomhet er vannkraftproduksjon, forvaltning, sluttkundesalg og nett. I tillegg har Å Energi aktiviteter innen fjernvarme og venturinvesteringer, eierskap i fiber og eierinteresser i utviklingsprosjekter innenfor havvind, sol- og batteriproduksjon. Mer detaljert virksomhetsbeskrivelse finnes i eget kapittel i denne årsrapporten.

Samfunnsansvar

Regnskapsloven §3-3c, Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse fra NUES og Det globale rapporteringsinitiativet (GRI), stiller krav til hvordan Å Energi skal forvalte og kommunisere sitt samfunnsansvar. Felles for disse nasjonale og internasjonale føringene er oppmerksomheten om de fire områdene: Menneskerettigheter, arbeidskarrertigheter, det ytre miljø og antikorrupsjon. Å Energi er tilsluttet FNs Global Compact og det norske SKIFT-nettverket.

Klimamålene våre er godkjent av SBTi (Science Based Target initiative), og konsernet er sertifisert som bedrift innenfor Likestillt arbeidsliv og Miljøfyrtårn. Følgende av de 17 bærekraftmålene er valgt som de mest relevante for Å Energi:



Mer om Å Energis samfunnsansvar er beskrevet i rapporten Å Energi Bærekraft 2022, som utgis sammen med årsrapporten.

Utnøkt fra konsernets felles retningslinjer

Enkelte datterselskaper i konsernet har virksomhet med stor avstand til kjernevirksomheten i Å Energi, med få likhetsrekke og med lite synergiegenskap ved tett styring og samordning fra konsernet. Det kan gjelde selskaper i konsernets utviklingsportefølje, datterkonsern eller felleskontrollerte selskaper.

Disse selskapene er unntatt fra enkelte av konsernets felles retningslinjer. Unntakene fremgår av respektive vedtatte interne føringer, og egne interne regler er etablert som erstatning for disse kravene.



Å Energis redegjørelse

Å Energis aksjekapital er NOK 2 473 001 490, fordelt på 2 460 698 A-aksjer og 1 230 349 B-aksjer, hver pålydende NOK 670.

A-aksjene skal sikre at Å Energi til enhver tid oppfyller konsesjonskravene for vannfallsrettigheter tilknyttet offentlig eierskap.

B-aksjene er fritt omsettelige uten forkjøpsrett eller krav til samtykke fra selskaps styre.

A-aksjer kan kun eies, direkte og indirekte, av en eier som ansees som en offentlig eier i henhold til vannfallsrettelsesloven § 5, det vil si hvor et statsforetak, kommune eller fylkeskommune, eller selskap, foretak mv. som er direkte eller indirekte eid av statsforetak, kommune eller fylkeskommune, alene eller sammen, direkte eller indirekte, innehar minst to tredeler av kapitalen og stemmene, og organiseringen er slik at det åpenbart foreligger reelt offentlig eierskap. Overdragelse av A-aksjer krever skriftlig samtykke fra styret.

Gjeldende konsesjonsregelverk innebærer at dersom en eller flere offentlige aksjonær ikke er fullt ut offentlig eid, vil en forholdsmessig andel av aksjonærens private eierskap henføres til selskapet i vurderingen av graden av offentlig eierskap i selskapet (gjennomstrømningsprinsippet). En eier av A-aksjer som ikke er 100 % offentlig eid, må til enhver tid i tillegg ha et tilstrekkelig antall B-aksjer i eget eie for at vedkommende på forholdsmessig basis oppfyller de nevnte konsesjonskrav for offentlig eierskap og ikke begrenser omsetteligheten av øvrige B-aksjer (båndlagte B-aksjer).

A- og B-aksjene har like stemmerettigheter og like rettigheter til utdeling fra selskapet.

I samsvar med det som er bestemt i avtaler mellom nesten alle de kommunale eierne deltar bare én representant for eierkommunene og én representant for Statkraft Industrial Holding i generalforsamlingen.

Styreleder, konsernsjef og ekstern revisor skal delta. Valgkomité og styremedlemmer har også rett til å delta.

Å Energis redegjørelse

Pr. 31. desember 2022 var konsernets egenkapital 20 604 millioner kroner, dvs. en egenkapitalandel på 28,0 %. Styret vektlegger at kapitalstrukturen må være tilpasset konsernets behov for soliditet overfor uttatte ratingmål, strategi og risikoprofil.

Det er en målsetning at Å Energi skal utbetale utbytte innenfor rammen av de begrensninger som måtte følge av aksjeloven. Selskaps utbyttepolitikk er basert på følgende hovedprinsipp:

(i) Utbytenivået skal være ansvarlig og tilpasset selskapets investeringsplaner, resultater, gjeldsgrad, kreditt-rating, økonomiske prognoser og vesentlige hendelser

(ii) Utbyttegrunnlaget er majoritetens andel av underliggende resultat etter IFRS i året forut for det aktuelle regnskapsåret (for å skape forutsigbarhet)

Agder-aksjonærenes og Buskerud-aksjonærenes styre-representanter skal i sitt forslag til utbytte vurdere, og drøfte med Arbeidsutvalget, hvorvidt vesentlige salgsgjevninger eller tap skal holdes utenfor utbyttegrunnlaget. Underliggende resultat etter IFRS er nærmere beskrevet under Alternativeresultatmål i årsrapporten på side 142.

(iii) Utbytenivået settes til 70 % av utbyttegrunnlaget

(iv) Styret skal gi en årlig prognose for et nedre gulv for utbytte for den kommende 4-års perioden.

Selskapets utbyttepolitikk skal bestemmes av Agder-aksjonærene og Buskerud-aksjonærene i fellesskap slik som beskrevet i Samordningsavtalen. Utbyttepolitikken skal gi forutsigbarhet og klare signaler til selskapet og øvrige interessenter.

Partene er enige om at utbyttepolitikken skal evalueres hvert fjerde år, med det formål at selskapet skal ha en aksjonærvennlig og ansvarlig utbyttepolitikk til beste for selskapet og selskapets aksjonærer.

Egenkapitalutvidelse

Egenkapitalutvidelser skal behandles i generalforsamlingen etter forslag fra styret. Styret har for tiden ikke fullmakt til å foreta egenkapitalutvidelser.

Å Energi er ikke børsnotert, og som følge av begrenset omsettelighet (ref. anbefaling nr. 5), har anbefalingen liten relevans for selskapet.

NUES' anbefaling

3. Selskapskapital og utbytte
Styret bør påse at selskapet har en kapitalstruktur som er tilpasset selskapets mål-, strategi og risikoprofil.

Styret bør utarbeide og gjøre kjent en klar og forutsigbar utbyttepolitikk.

Forslag om at styret skal få fullmakt til å dele ut utbytte, bør være begrunnet.

En styrefullmakt til å forhøye aksjekapitalen eller erverve egne aksjer bør gjelde et delmål. En slik styrefullmakt bør ikke være lenger enn frem til neste ordinære generalforsamling.

4. Likebehandling av aksjeiere
Dersom eksisterende aksjeieres fortrinnsrett ved kapitalforhøyelser fravikes, bør det begrunnes. Dersom styret vedtar kapitalforhøyelsen med fravikelse av fortrinnsretten på bakgrunn av fullmakt, bør begrunnelsen offentliggjøres i børsmelding i forbindelse med kapitalforhøyelsen.

Selskapets transaksjoner i egne aksjer bør foretas på børs eller på annen måte til børskurs. Dersom det er begrenset likviditet i aksjen, bør kravet til likebehandling vurderes ivare tatt på andre måter.



NUES' anbefaling

Å Energijs redegjørelse

7. Valgkomité

Selskapet bør ha en valgkomité, og valgkomiteen bør vedtekstfases. Generalforsamlingen bør fastsette nærmere retningslinjer for valgkomiteen, velge komiteens leder og medlemmer og fastsette komiteens godtgjørelse.

Valgkomiteen bør ha kontakt med aksjeeierne, styremedlemmene og daglig leder i arbeidet med å foreslå kandidater til styret.

Valgkomiteen bør sammensettes slik at hensynet til aksjonærfelleskapets interesser blir ivarettatt. Flertallet i valgkomiteen bør være uavhengig av styret og øvrige ledende ansatte. Styrets medlemmer eller ledende ansatte i selskapet bør ikke være medlem av valgkomiteen.

Valgkomiteens oppgave bør være å foreslå kandidater til styret og valgkomiteen (eventuelt bedriftsforsamlingen) og godtgjørelse til medlemmene av disse organene.

Valgkomiteen bør begynne hvert forslag til kandidater. Selskapet bør informere om hvem som er medlemmer av komiteen og frister for å foreslå kandidater.

8. Styret, sammensetting og uavhengighet

Styret bør sammensettes slik at det kan ivareta aksjonærfelleskapets interesser og selskapets behov for kompetanse, kapasitet og mangfold. Det bør tas hensyn til at styret kan fungere godt som et kollegialt organ.

Styret bør sammensettes slik at det kan handle uavhengig av særinteresser. Flertallet av de aksjeeiervalgte medlemmene bør være uavhengige av ledende ansatte og vesentlige forretningsforbindelser.

Minst to av de aksjeeiervalgte medlemmene bør være uavhengige av selskapets hovedaksjeeiere.

Ledende ansatte bør ikke være medlem av styret. Dersom ledende ansatte er styremedlem, bør det begrunnes og få konsekvenser for organiseringen av styrets arbeid, herunder bruk av styreutvalg for å bidra til en mer uavhengig forberedelse av styresaker, jf. anbefalingen i kapittel 9.

Generalforsamlingen (eventuelt bedriftsforsamlingen) bør velge styreleder.

Styremedlemmer bør ikke velges for mer enn to år av gangen.

I årsrapporten bør styret opplyse om deltagelse på styremøtene og om forhold som kan belyse styremedlemmenes kompetanse. I tillegg bør det opplyses hvilke styremedlemmer som vurderes som uavhengige.

Styremedlemmer bør oppfordres til å eie aksjer i selskapet.

NUES' anbefaling

9. Styrets arbeid

Styret bør fastsette instruksjer for styret og for den daglige ledelsen med særlig vekt på klar, intern ansvars- og oppgavefordeling.

Instruksen bør angi hvordan styret og den daglige ledelsen skal behandle avtaler med tilknyttede parter, herunder om det skal innhentes en uavhengig vurdering. Styret bør i årsberetningen redegjøre for slike avtaler.

Styret bør sørge for at styremedlemmer og ledende ansatte gjør selskapet kjent med vesentlige interesser de måtte ha i saker som styret skal behandle.

For å sikre en mer uavhengig behandling av saker av vesentlig karakter hvor styreleder selv er eller har vært aktivt engasjert, bør annet styremedlem lede diskusjonen i slike saker.

Større selskaper skal etter allmennaksjeloven ha revisjonsutvalg. Det samlede styret bør ikke fungere som selskapets revisjonsutvalg. Mindre selskaper bør vurdere etablering av revisjonsutvalg. I tillegg til lovens krav om revisjonsutvalgets sammensetning mv. bør flertallet av medlemmene i utvalget være uavhengig av virksomheten.

Styret bør også vurdere bruk av kompensasjonsutvalg for å bidra til grundig og uavhengig behandling av saker som gjelder godtgjørelse til ledende ansatte. Slikt utvalg bør bestå av styremedlemmer som er uavhengige av ledende ansatte.

Styret bør informere om eventuell bruk av styreutvalg i årsrapporten.

Styret bør evaluere sitt arbeid og sin kompetanse årlig.

10. Risikostyring og internkontroll

Styret skal påse at selskapet har god intern kontroll og hensiktsmessige systemer for risikostyring i forhold til omfanget og arten av selskapets virksomhet.

Styret bør årlig foreta en gjennomgang av selskapets viktigste risikoområder og den interne kontroll.

Å Energijs redegjørelse

Styret møtes vanligvis mellom åtte og ti ganger i året. Styrets leder sørger for at styret møtes så ofte som nødvendig. Styrets oppgaver reguleres av aksjeloven og andre relevante lover, selskapsvedtekter og en styreinstruks. Styret evaluerer sitt arbeid og sin kompetanse årlig.

Styret ansatter konsernsjef. Styret har utarbeidet instruks og fullmakter for konsernsjefen.

Interessekonflikt og inhabilitet

Styret sørger for at styremedlemmer og ledende ansatte gjør selskapet kjent med vesentlige interesser de måtte ha i saker som styret skal behandle (selv om interesser ikke innebærer inhabilitet).

Revisjonsutvalg

I henhold til børsforskriften har styret i Å Energi etablert et revisjonsutvalg som har som formål å være et saksforberedende og rådgivende organ i forhold til styrets tilsynsfunksjon når det gjelder regnskapsrapporteringen, effektiviteten i selskapets internkontroll, risikostyringsystem, interntrevisjon og rapporteringsprosessen for bærekraft.

Kompensasjonsutvalg

Styret i Å Energi har etablert et kompensasjons- og selskapsutvalg. Utvalget skal bistå styret i arbeidet med evaluering av og ansettelsesvilkår for konsernsjef, retningslinjer for kompensasjonssystemer, samt hovedprinsipper og strategi for kompensasjon og suksessplan for konsernledelsen med særlig vekt på å sikre talentutvikling og mangfold.

Å Energi utøver risikostyring, internkontroll og interntrevisjon som en integrert del av virksomhetsstyringen, med anvendelse av trelinjebudsjetten og i tråd med "COSO ERM Integrering med strategi og måloppnåelse (2017)", som vektlegger koblingen mellom risikostyring og strategi.

Konsernet er naturlig eksponert for risiko på en rekke områder og gjennom hele verdikjeden. De viktigste risikoene er knyttet til markedsmessige prisendringer, rentendringer, strategiske satsninger og investeringer, sikkerhet i driftsoperasjoner og systemer, rammevilkår, onddomme og compliance.

I tråd med styrets instruks har konsernet årlig gjennomgang av internkontroll og risikostyring i samarbeid med eksterne revisorer. Risikostrukturer og utviklingstrekk i eksterne rammevilkår rapporteres regelmessig til styret gjennom konsernets andringsfunksjon, og alle datterselskaper leverer årlig en egenkledding for status på internkontroll i henhold til sitt forståelsesansvar.

Å Energis redegjørelse

De kommunale eiere er innforstått med at det er innført rutiner for rapportering av økonomisk informasjon til Statkraft, for å ivareta børsens rapporteringskrav, som gjør at denne eieren regelmessig blir oppdatert før kommunene. Konsemet publiserer kvartalsvis finansielle rapporter og annen informasjon til eiere og eksterne interessenter.

Å Energis redegjørelse

Selekaps interntrevisjon bistår styret i å utøve god eierstyring gjennom en uavhengig etterprøving og nøytral vurdering av selskaps vesentligste risikoer og har gjennom sin tredjelinjefunksjon mandat til å forholde seg direkte til styret og styrets revisjonsutvalg.

Selskapet legger til rette for varsling av kritikkverdige forhold gjennom ulike varslingskanaler, hvorav en av kanalene er ekstern og godkjent av Datatilsynet.

Å Energis systemer for internkontroll og risikostyring er beskrevet mer utfyllende i eget kapittel i denne årsrapporten.

NUES' anbefaling

11. Godtgjørelse til styret

Godtgjørelsen til styret bør reflektere styrets ansvar, kompetanse, tidsbruk og virksomhetens kompleksitet.

Godtgjørelse til styret bør ikke være resultatavhenglig. Opsjoner bør ikke utstedes til styremedlemmer.

Styremedlemmer, eller selskaper som de er tilknyttet, bør ikke påta seg særskilte oppgaver for selskapet i tillegg til styrevervet. Dersom de likevel gjør det, bør hele styret være informert. Honorar for slike oppgaver bør godkjennes av styret.

Dersom det har vært gitt godtgjørelser utover vanlig styrehonorar, bør det spesifiseres i årsrapporten.

12. Lønn og annen godtgjørelse til ledende personer

Retningslinjene om lønn og annen godtgjørelse skal være tydelige og forståelige, og bidra til selskaps forretningsstrategi, langsiktige interesser og økonomiske bæreevne.

Ordningene for lønn og annen godtgjørelse bør bidra til sammenfallende interesser mellom aksjeeierne og ledende ansatte, og være enkle.

Det bør settes et tak på resultatavhengig godtgjørelse.

13. Informasjon og kommunikasjon

Styret bør fastsette retningslinjer for selskaps rapportering av finansiell og annen informasjon basert på åpenhet og under hensyn til kravet om likebehandling av aktørene i verdipapirmarkedet.

Styret bør fastsette retningslinjer for selskaps kontakt med aksjeeiere utenfor generalforsamlingen.

NUES' anbefaling

15. Revisor

Styret bør sørge for at revisor hvert år legger frem hovedtrekkene i en plan for gjennomføring av revisjonsarbeidet.

Styret bør innkalle revisor til møter der de behandler årsregnskapet. I møtene bør revisor gjennomgå eventuelle vesentlige endringer i selskaps regnskapsprinsipper, sentrale forhold ved revisjonen, vurdering av vesentlige regnskapsestimater og alle vesentlige forhold hvor det har vært uenighet mellom revisor og administrasjonen.

Styret bør minst en gang i året gjennomgå selskaps interne kontroll med revisor, samt svakheter revisor har identifisert og foreslag til forbedringer.

Styret bør fastsette retningslinjer for den daglige ledelsens adgang til å benytte revisor til andre tjenester enn revisjon.

Å Energijs redegjørelse

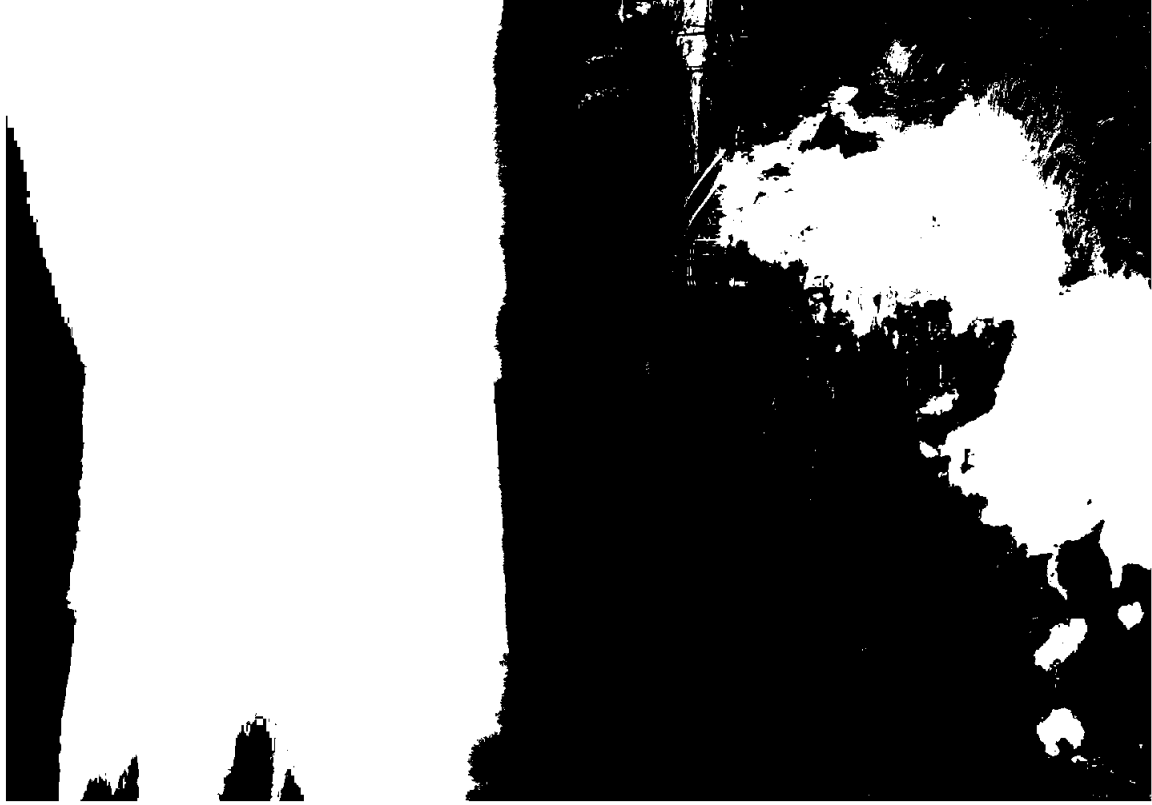
Ernst & Young har vært konsernets eksterne revisor i 2022. Revisor tjenestegjør inntil ny revisor oppnevnes.

Revisor legger hvert år frem hovedtrekkene i en plan for gjennomføring av revisjonsarbeidet til revisjonsutvalget.

Revisor deltar i møtet hvor styret behandler årsregnskapet. I møtet gjennomgår revisor eventuelle vesentlige endringer i selskaps regnskapsprinsipper, sentrale forhold ved revisjonen, vurdering av vesentlige regnskapsestimater og alle vesentlige forhold hvor det har vært uenighet mellom revisor og administrasjonen. Videre gjennomgår revisor årlig med styret selskaps interne kontroll, samt svakheter revisor har identifisert og foreslag til forbedringer.

Revisjonsutvalget forhindrer alle vesentlige kjøp og holdes løpende orientert om bruken av den eksterne konsernrevisjonen til rådgivningstjenester, skatte tjenester og andre tjenester utenfor det ordinære revisjonsoppgavet. Den eksterne konsernrevisoren er ansvarlig for å utføre en fortløpende uavhengighetsvurdering.





Helhetlig risikostyring (Enterprise Risk Management)

Risikostyring

Å Energi konsernet står for tiden i et omfattende integrasjonsarbeid etter fusjonen mellom Agder Energi og Glitre Energi, som gjør at flere av områdene dekket av helhetlig risikostyring vil bli berørt. Det er også igangsatt en prosess for å danne ny strategi for det nye Å Energi-konsernet. I de viktigste områdene i Å Energi har risikostyring i flere år vært en integrert del av virksomhetsstyringen på begge sider av de fusjonerte selskapene, både på strategisk og operativt nivå. Dette videreføres også i nytt konsern. "COSO Helhetlig risikostyring – integrering med strategi og måloppnåelse" (2017) klarer byggingen av helhetlig risikostyring i strategisk planlegging samt innføring av helhetlig risikostyring i hele organisasjonen. Nedenfor beskrives kort hvordan COSOs fem komponenter er implementert i konsernets helhetlige risikostyring.

Virksomhetsstyring og kultur

For å sikre at eierens lønninger blir ivarettet og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, har konsernstyret etablert styreinstruks for eget arbeid, aksjonærinstruks i datterselskap samt instruks og fullmaktsliste for konsernsjef. Dette danner et fundament for å fastsette konsernstrategien som angir målsettinger og veivalg for konsernet og dets resultatområder. Styret og konsernledelsen har i tillegg fastsatt en overordnet beskrivelse av modellen for virksomhetsstyring og ledelse, som sammen med vedtatt risikostrategi utgjør ledelsens grunnlag for en helhetlig risikostyring.

Styret vedtar et sett med kjerneverdier og etiske retningslinjer for Å Energi, som danner grunnlaget for kulturen i konsernet. Dette tas videre ut i konsernet gjennom formulering av oppdraget

vårt, bærekraftsmål, lederkrav og fokus på medarbeiderskap.

Fastsattelse av strategi og mål
Med utgangspunkt i konsernstrategien og risikostategien er det utarbeidet forretningsplaner i alle konsernets resultatområder. Forretningsplanene inneholder strategiske og operasjonelle målsettinger, satsingsområder og risikovurderinger. For områder som innebærer handel i finansielle markeder er det utarbeidet særegne risikostراتيجier og risikorammer som ivaretar styrets risikoappettitt. Ny strategi, mål og forretningsplaner for det nye konsernets virksomheter vil bli utarbeidet i året som kommer.

Gjennomføring av risikovurderinger og risikohåndtering

Konsernets risikostyring omfatter potensielle positive og negative utfall relatert til selskapets strategiske og operasjonelle målsettinger. HMS har høyeste prioritet og står alltid først på agendaen i ledermøter, både i konsernledelsen og selskapenes ledergrupper.

De enkelte selskapene har selv ansvar for å kartlegge, prioritere og følge opp sitt risikobilde, og den operative risikohandteringen skjer ute i organisasjonen som en integrert del av forretningsaktivitetene. Selskapenes risikovurderinger og håndtering av risiko rapporteres til konsernet.

Analysen av Å Energi overordnede risiko skjer på konsernivå, basert på selskapenes rapporter med tillegg av strategiske vurderinger fra konsernledelsen, faglige vurderinger fra sentraliserte funksjoner og anmerkninger fra konsernrevisjonen. Risikovurderingen inngår i rapporteringen til styret.

Porteføljestyring bidrar til å se risiko i en helhet for konsernet.

For å fange opp endringer av betydning for selskapets virksomhet, har Å Energi etablert et Early Warning-system. Gjennom dette systemet følges utviklingen i konsernets rammevilkår og markeder, samt utviklingen i relevant teknologi nøyte. Informasjonen som fremskaffes benyttes til løpende oppdateringer av risikovurderinger, og som grunnlag i strategiske og forretningsmessige beslutningsprosesser.

Risikostyringen og måloppnåelse gjennomgås regelmessig i selskapene og på konsernivå. Konsernets risikostategi, med tilhørende risikoappettitt, risikorammer og fullmakter, har en årlig gjennomgang og revidering i styret. I tillegg, vil virksomhetsstyringen være i samsvar med utviklingen av konsernet og utvikling også fremover, basert på selskapenes eget initiativ, oppdaterte føringer fra konsernfunksjoner og gjennom internt revisjoner.

Informasjon, kommunikasjon og rapportering
For å støtte opp under prinsippet om integrerte virksomhetsstyringsprosesser, har konsernet etablert et helhetlig ledelsesstyrings- og informasjons-system som ytterligere integrerer økonomi- og risikostyringen i ledelsesprosessene. Systemet benyttes til kommunikasjon internt i forretningsområdene, til konsernledelsen og til styret. Usikkerhet i økonomiske nøkkeltall, konsernets finansielle eksponeringer, overordnede risikovurderinger og utviklingen i eksterne forhold, rapporteres til ledelsen og styret regelmessig. Kritiske forhold rapporteres eksplisitt.



Internkontroll

Internkontroll er en del av den helhetlige risikostyringen, og skal gi rimelig sikkerhet for oppnåelse av målsetting relatert til drift, rapportering og etterlevelse. Nedenfor beskrives hvordan kvalitetsystem, kontroller, revisjon og varslingskanaler støtter opp under god internkontroll i Å Energi.

Internkontrollsystem

Internkontrollen i selskapet er satt i system gjennom tydelige feringer og etablerte prosesser. Dette er dokumentert ved at styrende dokumenter er gjort tilgjengelig for alle ansatte gjennom et kvalitetsystem.

Kvalitetssystemet sikrer en komplett, strukturert og helhetlig oversikt gjennom å presentere alle styringsdokumenter, fra overordnede styrende dokumenter til håndbøker og beskrivelser av arbeidsprosesser. Datterselskapene i konsernet viderefører kvalitetssystemet ut i organisasjonen med egne styringsystemer som inneholder selskapsespesifikke styrende dokumenter.

Kontrollmekanismer

Å Energi har etablert kontroller knyttet til sikkerhet, beredskap og kritiske deler av forretningsprosesser for å unngå eller raskest korrigere eventuelle avvik.

- Som følge av økt grad av digitalisering har Å Energi etablert en IKT-modell og -plattform som tar inn nye og strengere sikkerhetskrav.

Risikohåndtering

Konsernet er naturlig eksponert for risiko på en rekke områder, og gjennom hele verdikjeden. De viktigste risikoene er knyttet til markedsmessige prisendringer, strategiske satsninger, sikkerhet i driftsoperasjoner og systemer, rammevilkår og omdømme. Bærekraft er også inkludert tydelig i selskapets beslutningsprosesser og vurderinger det seneste året. Tillegg er compliance et viktig område, for å sikre etterlevelse

Å Energi har en konsernaktivitet med Ernst & Young som benyttes av alle datterselskap til den lovplagte revisjonsstyring og tilpassing av ressursene vi forvalter.

- Interne prosesser er det etablert kontrollmekanismer som er en kombinasjon av manuelle kontroller gjennom eksempelvis sjekklister og tilgangskontroller, som f.eks. elektronisk godkjennelse med fire øynes-prinsipp, og automatiske varslinger, som f.eks. posisjonskontroller på tradingsporteføller.

Varsling

Konsernet har flere varslingskanaler, hvorav en kanal er ekstern. Det er etablert formelle rutiner for behandling av varsler. Varsler behandles strengt konfidensielt. Å Energi har etablert rutiner som ivaretar varslernes rettigheter. Konsernet legger ekstra vekt på intern kommunikasjon av slike retningslinjer, tydelig standpunkt og systemer/rutiner for varsling.

Å Energi har systemer for registrering av uønskede hendelser og forbedringsforslag både for egne ansatte og for underleverandører. Systemet er tilgjengelig via flere plattformer, blant annet en app for mobiltelefon og en web-portalingsløsning. Her rapporteres og registreres avvik, observasjoner, og forbedringsforslag, ulykker og nes-tenulykker. Rapportene analyseres, og alle hendelser med høyt skadepotensiale granskes, for å begrense eventuelle konsekvenser, sikre oppfølging av årsaksammenhenger, dele læringspunkter og etablere tiltak for en kontinuerlig forbedring.

Prismålene NO2 og NO1 – prisområder som i 2022 har opplevd historisk høye kraftpriser og unormalt store kraftprissvingninger. Sikringsstrategier for produktionsporteføllen reguleres av volumrammer for forhåndsvalg og tett oppfølging av resultater. Å Energi har bygget et tydelig miljø knyttet til kraftforvaltning, analyse og modellapparat. Forhåndsvalg av kraft justeres løpende innenfor nevnte rammer og

ses i sammenheng med forventning om fremtidige priser, vannmagasinbeholdninger og egen produksjonsvevne. I 2022 ble det også i større grad enn tidligere utfordrende å vurdere politisk inngriper, krav om tilbakeholdt produksjon/rajoneringsbegrensninger gjennom lave vannmagasiner, og generell usikkerhet i Europa som påvirker de finansielle markedene. Alt dette ga store svingninger og det var utfordrende å gjennomføre sikringsvurderinger. Sag av valutatermer ses også i sammenheng med kraftprisvolatilitet og total risiko i produktionsporteføllen. Over tid har sikringsstrategien både risikodempende og verdikjende effekt for Å Energi.

Frittstående trading og større kraftkjøpskontrakter (PPA-kontrakter) forvaltes og følges opp i separate porteføljer, med egne rammer for risikokontrollering.

Sluttunderslag betraktes som marginering hvor kraft- og valutarisiko minimeres ved bruk av finansielle sikringsinstrumenter.

Svingninger i lempriiser på kraft, og store områdepriksdifferanser, påvirker verdien av kraftkontrakter og medfører motpartsrisiko. Det er også et økt innslag av bilaterale kontrakter for å avlaste risiko og kostnader for øker motpartsrisikoen i konsernet. De viktigste risikodempende tiltakene for motpartsrisiko gjøres for kontraktinnngåelse. Motparter kredittvurderes og større kontrakter gjøres kun med solide motparter. Garantistilliser og avtalevilkår reduserer motpartsrisikoen ytterligere. Det vil likevel kunne påføre Å Energi betydelige tap dersom det skulle oppstå konkurransesituasjoner hos våre største motparter.

Strategiske satsninger

Konsernet er inne i en offensiv strategi for å møte endringene knyttet til det grønne skiftet som kraftbransjen står overfor. Den strategiske risikoen håndteres gjennom selektiv lønnsom vekst, kraftforvaltning, analyse og modellapparat. Forhåndsvalg av kraft justeres løpende innenfor nevnte rammer og

innetekomme krav og interne behov for sikkerhet og robusthet i vår IKT-infrastruktur. Å Energi har gjennomført et omfattende IKT-sikkerhetsprogram for å være rustet mot angrep og systemhendelser og opprettholde sikker og stabil IKT-drift. Dette vil være fokus også i tiden fremover.

Rammevilkår

Kraftbransjen står foran store endringer som følge av klimaindringer og omstilling til fornybar energi. Endringer i rammevilkår samt politiske beslutninger påvirker handlingsrommet og utgjør en betydelig del av konsernets risikobilde. Å Energi jobber systematisk for å forstå utviklingen i rammevilkår, bidra med faglige råd gjennom ekspertutvalg, bransjeorganisasjoner og selvstendig aktør, utnytte tilgjengelig spillrom og vurdere strategiske valg.

Skal Å Energi være med i fremtidens kraftbransje, vil det være behov for omstillinger i jobber omfang og retning. Konsernet jobber kontinuerlig med omstilling for å være tilpasset en bransje i endring. Dette relaterer seg til eksperimentell teknologi, med digitalisering og skybaserte løsninger, og til kultur og lederutvikling/medarbeiderutvikling. Samarbeid og partnerskap er også viktige virkemidler for å møte utviklingen av kraftbransjen. Gjennom etablering av nytt konsern, vil også kulturbbygging og identitet være sentrale faktorer som bygger opp under evnen til å nå strategiske mål.

Omdømme

Omdømmet kan ramme hele eller deler av konsernet, eller det kan ramme bransjen som helhet. De høye kraftprisene i 2022 har gitt kraftbransjen mye oppmerksomhet på mange arenaer, fra sosiale medier til politisk nivå. For å ivareta bransjeomdømmet tilstreber Å Energi å bidra med faglig innsikt og forslag til løsninger. Omdømmet for konsernet håndteres gjennom å ha høy etisk standard, god virksomhetsstyring, robuste prosesser og god ivaretagelse av kunder og andre interessenter.

verdikjeder. Det vil utarbeides ny strategi og tilhørende mål for det nye fusjonerte konsernet i året vi går inn i.

Å Energi styrer mot et tydelig uttrykt mål for rating både for å ivareta god intensjon, og for å sikre tilgang på kapital i lanemarkedene. Porteføljestyring, scenaribaserte vurderinger og langiktig kapitalprioritering skal bidra til en optimal bruk av kapital i konsernet over tid. Tillegg vil det være aktuelt å dele risiko ved å søke partnerskap med andre aktører.

Sikkerhet i driftsoperasjoner

Det er operasjonelle risikoen knyttet til alle prosesser i verdikjeden. De viktigste er risiko for skader på konsernets ansatte og tredjepart, skader og tap på produktions-, fordelingsnett og øvrige eiendeler, negative påvirkninger på miljø og klima, negative påvirkninger på konsernets omdømme og risiko for svikt i støtte- og ledelsesprosesser. Klimaindringer og ekstremvænder gir økte utfordringer for forsyningsikkerhet, sikkerhet for ansatte, innleide og allmenheten. Personikkerhet gis alltid høyest prioritet. Økt bevissthet rundt bærekraft gjør at vår risikostyring må vurdere hele spekteret av ESG-relaterte (environmental, social, governance) problemstillinger.

Den operasjonelle risikoen håndteres gjennom forebyggende tiltak og prosedyrer for håndtering av hendelser. De siste årene har Å Energi hatt økt innsats med forebyggende tiltak mot ekstremvænder, gjennom ekstraordinær skogrydding rundt linjennett. Å Energi inngår i Kraftforsyningsberedskapsorganisasjon (KBO) som kraftprodusent, fremvareselskap og nettselskap. For risikostyringsformål har Å Energi valgt å etablere forebyggende tiltak også i selskaper som ikke omfattes av KBO. Å Energi har forskningsdeklaring for alle vesentlige typer operasjonelle skader.

IKT-sikkerhet

Kraftbransjen og omgivelsene har høyt fokus på IKT-sikkerhet. Å Energi jobber målrettet og kontinuerlig med å



Compliance

De viktigste områdene for compliance risiko i A.Energi er fysisk og finansiell krafthandel, konsesjonsvilkår, personvern og sikkerhet. Risikoen håndteres gjennom en strukturert tilnærming for kartlegging, risikovurdering og prioritering av tiltak for compliance risiko som et eget felt innenfor risikostyring.

Bærekraft

Bærekraft representerer et bredt spekter av risiko som må vurderes for å sikre at vi etterlever de ambisjoner og mål konsernet har om å være en bidragsyter til grønn omstilling og fornybar kraft. Risikoen håndteres gjennom å integrere det i konsernets strukturerte tilnærming for kartlegging, risikovurdering og prioritering av tiltak innenfor helhetlig risikostyring.





35

Årsberetning

Årsberetning

Årsberetning

34





Årsberetning

Fusjonen mellom Agder Energi og Glitre Energi har etablert Norges største kraftkonsern – Å Energi – med virksomhet i hele verdikjeden, fra produksjon til forbruker.

Å Energi har ambisjon om å bli Nordens mest fremtidsrettede konsern innen fornybar energi.

Vårt samlingsopdrag er å øke produksjonen av ren fornybar energi, levere den effektivt gjennom nettet, og utvikle nye og bedre produkter og tjenester til energimarkedet.

Vannkraft er fundamentet i det nye konsernet, og utfanter en årlig produksjon på rundt 11,3 TWh fra 72 hel- og delvise kraftverk i Agder og Buskerud.

Viktige hendelser

Fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble gjennomført 29. november 2022. Å Energi er godt i gang med integrasjonsarbeidet mellom de to virksomhetene, og konsernet vil fortsette realiseringen av gevinstene som oppsto ved å kombinere de to regionale kraftselskapene, som sammen har skapt Å Energi. En styrket posisjon og økt konkurransekraft vil bidra til å utvikle nye arbeidsplasser i de to regionene, og å tilrettelegge kompetanse, kapital og nye alliansepartnere.

Kraftprisene har gjennom året vært rekordhøye og vist stor variasjon. Dette har medført at oppmerksomheten rundt vår bransje har vært høy også i 2022. Viktigheten av energi for samfunnet skal fungere nå og for fremtiden, er blitt aktualisert, og samarbeidningen med Europa har blitt en del av den norske samfunnsdebatten. Styret i Å Energi vedtok i februar oppgradering av Hølen kraftstasjon, og oppgraderingen vil skje i perioden 2023–2028. Kraftstasjonen, som har en normalpro-

Gjennom fusjonen ble også Norges nest største nettselskap etablert, Glitre Nett, med om lag 320 000 nettkunder i Buskerud og i Agder. Konsernet forvalter og handler med mer enn 30 TWh kraft i Norden, er Norges største innen strømsalg til bedrifter og har over 200 000 strømkunder i privatmarkedet.

I de rapporterte tallene for Å Energi, inngår Agder Energi med 12 måneder og Glitre Energi med tall for desember, siden fusjonen ble gjennomført i slutten av november 2022.

dusjon på om lag 1 200 GWh, ligger ved Botsvatn i Bykle kommune og er eid av selskapet Otra Kraft. Å Energi Vannkraft og Skagenkraft eier Otra Kraft med henholdsvis 68,6 % og 31,4 %.

Det delvise Å Energi-selskapet Morrow Batteries fikk i mai inn blant annet Siemens og ABB samt det statlige Klimainvesteringfondet Nysno som nye investorer. Med om lag en milliard kroner i kapital har Morrow delfinansiert det første byggetrinnet av den planlagte batterifabrikken i Arendal. Å Energi deltok med om lag 300 mill. kr i emisjonen, og har en eierandel etter emisjonen på 33,8 %.

Å Energi inngikk i juni partnerkap med BTG Solenergi om å etablere et solkraftanlegg i Birkenes som kan bli Norges største. Planlagt byggestart er 2023.

Partene etablerte i desember selskapet Solutvikling AS med ambisjon om å bli et ledende kompetansesmiljø for planlegging, prosjektering og utvikling av

effektoppgraderinger av vannkraftverk samt redusert investeringskapasitet til å oppgradere kraftnettet. Videre medfører det en svekkelse av utbyttet som de kommunale eierne benytter til tjenesteproduksjon for sine innbyggere.

Glitre Nett åpnet i oktober en ny transformatorstasjon på Evje, som vil bidra til å sikre forsyningssikkerheten i kommunen. Transformatorstasjonen er forberedt på økt kraftproduksjon fra Femefoss kraftverk som åpner i 2023 og er bygget med høyspenningstryte uten den klimaskadelige drivhusgassen SF₆. Å Energi inngikk i november avtale om salg av aksjene i det tilknyttede selskapet Otera AS (19,5 % eiet) til Vinci Energies Norway AS. Salget som ble bokført i 4. kvartal, ga konsernet en regnskapsmessig gevinst på 65 mill. kr.

Økonomiske resultater

Å Energi hadde i 2022 driftsinntekter på 35 763 mill. kr (20 625 mill. kr). Økningen på 15 138 mill. kr skyldes de rekordhøye kraftprisene i 2022, som har medført høyere energisalg hos Entelios Norden, Å Strøm og Vannkraft. I tillegg inngår Glitre Energis omsetning i desember med 1 935 mill. kr. Iap fra kraft- og valutakontrakter, i hovedsak knyttet til konsernets sikringsaktiviteter, har påvirket driftsinntektene negativt med 5 478 mill. kr (1 200 mill. kr).

Konsernets rapporterte driftsresultat ble 1 793 mill. kr (3 858 mill. kr), en nedgang på 2 065 mill. kr. Resultatnedgangen skyldes i hovedsak økte tap på prissikring samt regjeringsintraffuksjon av høyprisbidrag for kraftproduksjon i Norge. Resultat før skatt ble 1 685 mill. kr (4 101 mill. kr). Resultat etter skatt (majoritetens andel) ble redusert fra 2 062 mill. kr i 2021 til 166 mill. kr i 2022.

Konsernets prissikring på deler av fremtidig kraftproduksjon skal bidra til stabile og forutsigbare utbytter over tid. Verdiendringer på finansrelle sikringskontrakter må i Å Energi-regnskapet regnskapsføres til virkelig verdi og verdiendringer blir resultatført. Når fremtidens stigende slik de gjorde i 2022.

Å Energi inngikk i desember avtale om nytt hovedkontor i Kristiansand sentrum. Det skal stå ferdig i 2025 og vil ha en bærekraftig profil både når det gjelder byggets kvaliteter og byggematerialer samt nærhet til kollektivtransport.

Nettselskapet i Å Energi-konsernet, Glitre Nett, satte ned nettilslutningen fra 1. januar 2023. Det var mulig på grunn av Statnetts såkalte flaskehalsmtektter, som skal brukes til å redusere nettilslutning i områder med høy strømpriser. For en reduksjon med åtte millioner kWh vil konsesjonen utgjøre vel 1 700 kr i året for en kunde i Buskerud og Hadeland, mens en kunde på Agder vil få en reduksjon på om lag 3 000 kr i året. Forskjellen skyldes at nettselskapene har hatt ulike nettleisningspriser i 2022. Eksakt reduksjon for den enkelte kunde vil være avhengig

gjør det forventet tap på de finansielle avtalene, isolert sett. Dette blir løpende kostnadsført i regnskapet. Økte fremtidspriser vil samtidig gi en forventet økning i verdien av spotsalget, men denne verdikningen reflekteres først i regnskapet når produksjonen skjer. Denne asymmetrien i tidspunktet for resultatføring av verdiendring på finansielle prissikringskontrakter og den sikrede produksjonen, er hovedårsaken til det lave IFRS-resultatet i 2022. Selv etter justering for mindreverdien på de finansielle avtalene, har konsernet en betydelig margin på den sikrede kraftproduksjonen.

Energikjøpet økte til 29 654 mill. kr (13 408 mill. kr). Økningen skyldes at de høye kraftprisene har gitt høyere kostnader knyttet til energikjøp hos Entelios Norden og Å Strøm, samt at det har gitt litt høyere kostnader til energikjøp i nett.

Summen av lønnskostnader, høyprisavgift og andre driftskostnader var 35 prosent høyere sammenlignet med 2021. Innøringen av høyprisavgift for kraftproduksjon er den viktigste enkeltfaktoren til økningen. I tillegg skyldes økningen lønns- og prisvekst, flere ansatte, forretningsutvikling og

av forbruk og forbruksmønstre. Fra 1. januar 2023 innførte Å Energi varme en ny ordning med økte rabatter også for næringskunder. Fra før kom-penseres husholdningskunder på lik linje med strømstøtteordningen for husholdninger. Rabattene gir betraktelig lavere energikostnader på fjernvarme når det er høye spotpriser og høy energiforbruk.

Å Energi, Vårgrønn og Corio lanserte i mars 2023 merkevaren Brigg Vind og samler unik havvind- og energikompetanse. Brigg Vind skal i første omgang settes på Sørøstlige Nordsjø II og ser markedspotensiale for norsk havvind på 50 GW innen 2050. I tillegg samarbeider Å Energi med Corio på flytende havvind, og planlegger i første omgang å delta i anbudsrunder på Utsira Nord.

nye satsinger samt at Glitre Energis kostnadsfall inngår i desember.

Netto finansposter var -108 mill. kr (243 mill. kr). Av finanskostnadene på 303 mill. kr (236 mill. kr) utgjorde renter på låneporteføljen 21,8 mill. kr (21,4 mill. kr). Resultat fra tilknyttede selskaper var 53 mill. kr (259 mill. kr). Resultatet for 2022 inkluderer 65 mill. kr i gevinst ved salg av Å Energis aksjer i Otera. Resultatet fra tilknyttede selskaper i 2021 var uvanlig høyt på grunn av verdijustering av Otero og Morrow og inntektsføring knyttet til Fosen Vind. Urealisert verdiendring på rentesikringskontrakter og aksjer var 75 mill. kr (202 mill. kr). Av dette gjaldt 144 mill. kr (133 mill. kr) rentekontrakter som følge av økte markedsrenter. De resterende -88 mill. kr (89 mill. kr) er verdiendring på investeringen i Otero.

Skattekostnaden ble 1 523 mill. kr (2 089 mill. kr). Skattekostnaden består av overskuddsskatt på 441 mill. kr (831 mill. kr) og grunnrenteskatt på 1 082 mill. kr (1 258 mill. kr).

Overskuddsskatten er lavere på grunn av lavere resultat før skatt. Kostnad til grunnrenteskatt ble 1 082 mill. kr

(1 258 mill. kr). Denne består av kostnadsført betalbar grunnrenteskatt på 2 949 mill. kr (1 580 mill. kr) og inntektsført utsett skattefordel grunnrente med 1 865 mill. kr (302 mill. kr). Den store økningen i betalbar grunnrenteskatt skyldes økt skattesats fra 37 % til 45 % samt høyere verdi av vannkraftproduksjonen målt til spotpris. Inntektsført utsett skatt på 1 865 mill. kr skyldes hovedsak vedrøring på kontrakter som beskattes med grunnrenteskatt og regnskapsføres til virkelig verdi.

Underliggende resultat

I konsernets underliggende resultat inngår ikke realiserte verdiendringer, vesentlige gevinster fra salg av virksomhet og effekt av endrede skattesatser. Dette er årsaken til forskjellen mellom rapportert og underliggende resultat i 2022, og hvor realiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter er den viktigste forklaringen. Se kapitlet «Alternative resultatområder» for formål, definisjon og oppstilling av alle poster.

I 2022 var underliggende driftsinntekter på 40 258 mill. kr (21 576 mill. kr), og konsernets underliggende driftsresultat ble 6 289 mill. kr (4 810 mill. kr). Det er høyere underliggende driftsresultat i Vannkraft, Nett og Entelios Norden som er hovedforklaringen til økningen. I Vannkraft er hovedforklaringen vesentlig høyere kraftpriser, delvis motivert av betydelig lavere produksjon, i Nett er viktige årsaker til økningen overføring av flaskehalmtakter fra Statoilnett og redusert nettelle i sentralnettet, og for Entelios Norden skyldes økningen i hovedsak gode resultater fra forvaltning.

Konsernets underliggende resultat før skatt ble 6 036 mill. kr (4 582 mill. kr). Skattekostnaden på underliggende resultat økte kraftig og ble 4 532 mill. kr (2 861 mill. kr), en økning på 1 871 mill. kr. Tillegg kommer høyprisavgift med 309 mill. kr. Hovedårsaken til økningen i skattekostnad er høyere resultat før skatt, høyere grunnrentebeskatning som følge av vesentlig høyere spotpriser samt økt skattesats på grunnrenteskatt med tilsvarende kraft fra 1. januar 2022. Dette innebærer at 76 % av konsernets resultat før skatt

går tilbake til samfunnet i form av overskuddsskatt, grunnrenteskatt og høyprisbidrag.

Den høye skattekostnaden medførte at konsernets underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel) hadde en nedgang til 1 515 mill. kr (1 923 mill. kr).

Kapitalstruktur og kontantstrøm

Formålet med konsernets styring av kapitalstruktur er å ha en fornuftig balanse mellom soliditet og investeringsveie samt å opprettholde en sterk kredittrening på minimum BBB+.

Å Energis totalkapital utgjorde 73 524 mill. kr ved utgangen av 2022 sammenlignet med 33 074 mill. kr i 2021. Den betydelige økningen i totalkapitalen skyldes i hovedsak fusjonen med Giltre Energi hvor eiendeler og gjeld ble regnskapsført til virkelig verdi. I tillegg har de høye kraftprisene medført vesentlig høyere kundefordringer, økt bruttoverdier på denkvater og økt likviditetsbeholdning.

Bokført egenkapital økte med 13 235 mill. kr til 20 804 mill. kr (7 369 mill. kr) ved utgangen av året. Økningen skyldes fusjonen med Giltre Energi. Egenkapitalandelen ved utgangen av året var 28 % (22 %).

Konsernets brutto rentebærende gjeld utgjorde 10 912 mill. kr (9 030 mill. kr) ved utgangen av 2022. Netto rentebærende gjeld var 6 497 mill. kr (6 803 mill. kr). Gjennomsnittlig rente var på 2,7 %, opp fra 2,1 % året før. Rentebudrasjonen styres ved valg av rentebinding på lån og rentedenkvater, og var ved årsskiftet 2,8 år (4,3 år).

Likviditetsrisikoen styres gjennom kontantsrømproseser, tilstrekkelige likviditetsbuffer, kommitté kredittlinjer, tilgang til flere finansieringskilder og markeder og gjennom å ha en jevn forfallsprofil på gjelden. Konsernets likviditetsreserver bestod ved utgangen av året av ubenyttede lånerammer på 3,5 mrd. kr (2,5 mrd. kr), samt bankinnskudd og kortsiktige renteplasseringer på 4,4 mrd. kr (2,4 mrd. kr).

Det er viktig for Å Energi å ha en finans-

siell soliditet og god risikostyring for å opprettholde kredittrening, og Å Energi har en kredittrening på BBB+ (med positive usikker) fra Scope Ratings.

Kontantstrøm fra driften var 4 027 mill. kr i 2022 mot 5 389 mill. kr året før. God underliggende drift, særlig fra vannkraftvirksomheten, er en vesentlig årsak til kontantstrømmen. Videre er det i kontantstrømpoliseringen en justeringspost for verdiendringer uten kontanteffekt på 5 934 mill. kr. En vesentlig del av dette gjelder periodiseringseffekt knyttet til kundeforvaltning i Entelios Norden. Entelios tilbyr ulike tjenester hvor formålet er å minimere kraftprisen til sine forvaltningskunder. Gjennom forvaltningen får Entelios en kraftprisreduksjon mot kundene.

For å sikre nettoeksponeringen bruker selskapet børsnoterte prissikringskontrakter. De børsnoterte kontraktene er futureskontrakter hvor verdiendringen gjøres opp daglig. Kontraktene mot kundene er forvaldningskontrakter som først gjøres opp når disse kommer til levering. Den kraftige prisoppgangen i 2022 har medført betydelige gevinsten på de børsnoterte kontraktene og tilhørende kontrantimbetalinger, mens det ikke i samme grad har vært kontantbetalinger for det omtrent tilsvarende tapet på kundekontraktene. Betalte skatter økte betydelig og utgjorde 2 735 mill. kr (139 mill. kr) i 2022.

Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler utgjorde 1 048 mill. kr (1 214 mill. kr). 95 % av investeringene i varige driftsmidler skjedde innenfor segmentene Vannkraft og Nett. Netto endring i utlån utgjør 1 033 mill. kr, hvorav 1 020 mill. kr gjelder innløsning av rentebærende instrumenter (obligasjoner og sertifikater), benyttet til plassering av overskuddslikviditet. Likviditetsbeholdning i Giltre Energi på 1 171 mill. kr på fusjonsdøypunktet inngår som en del av kontantstrømmen fra investeringsaktiviteter.

Utbetalt utbytte utgjorde 755 mill. kr (325 mill. kr). Netto kontantstrøm fra drift fratrukket utbetalt utbytte var dermed 3 272 mill. kr (5 215 mill. kr). Det betyr at årets netto investeringer ble finansiert av kontantstrøm fra driften.

Årsberetning

Dispenseringer

Å Energis utbyttepolitikk legger til grunn at foreslått utbytte skal fastsettes basert på konsernets underliggende årsresultat et år tilbake i tid for å sikre en forutsigbarhet i utbyttetilsværet for eierne. Veiende utbytteprosent er 70 %.

Det beregnede utbyttet for det fusjonsåret Å Energi er basert på majoritetens andel av underliggende IFRS-årsresultat i 2021 for de fusjonerte selskaperne Agder Energi og Giltre Energi på sammen 1 571 mill. kr. Som en del av det fremforhandlede bytteforhold-

Segmentene

Å Energi er organisert som et konsern med Å Energi AS som morselskap. Segmentene presenteres i samsvar med hvordan ledelsen fører, følger opp og evaluerer sine beslutninger. Rapporterte segmenter har i 2022 vært Vannkraft, Nett, Å Strøm, Entelios Norden og Øvrig virksomhet.

Fusjonen mellom Giltre Energi og Agder Energi ble gjennomført 23. november. Tall for Giltre Energi inngår fra desember, og disse er presentert under øvrig virksomhet. Fra og med 2023 vil Giltre Energis virksomhet rapporteres som en integrert del av de nye segmentene.

Regnskapsstall for segmentene rapporteres etter underliggende IFRS siden dette benyttes i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen. En nærmere omtale av segmentene er gitt under.

Vannkraft

Vannkraft har ansvar for utvikling, drift, vedlikehold og rehabilitering av konsernets vannkraftanlegg og er en av landets største kraftprodusenter. De angitte segmentallene gjelder bare for vannkraftvirksomheten til tidligere Agder Energi, siden desemberfall for Sør-Norge, samtidig som midlvarer i Europa bidro til å fylle opp gasslagrene. Gjennom 4. kvartal avtok derfor frykten for engangsmang både i Norge og på kontinentet. Dette har ført til et kraftig

Årsberetning

det mellom de to partene i fusjonen, anviser i tillegg fusjonsplanen at det skal utbetales et ekstraordinært utbytte fra det fusjonerte selskapet til aksjonærene i tidligere Agder Energi på totalt 1 100 mill. kr over en treårsperiode i 2023, 2024 og 2025.

Styret foreslår på denne bakgrunn et utbytte på til sammen 1 938 mill. kr for regnskapsåret 2022.

Årsresultatet for morselskapet Å Energi AS er utarbeidet etter god regnskaps-sikk og ble 522 mill. kr (1 440 mill.

inkluderes har segmentet Vannkraft en normalårsproduksjon på 8 700 GWh og eller direkte og gjennom felleskontrollert virksomhet 50 vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder, men Vannkraft er også anlegg i Rogaland og i Vestfold og Telemark fylke. All produksjon er i prisområdet NO2. Segmentets driftsinntekter kommer fra salg av egen produksjon i spotmarkedet, kraftkontrakter med industriell, salg av konsesjonskraft og finansiell handel.

Vannkraft hadde i 2022 driftsinntekter på 7 419 mill. kr (6 357 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 5 232 mill. kr (4 751 mill. kr). Hovedforklaringen til økningen i driftsresultatet er vesentlig høyere kraftpriser, delvis motivert av betydelig lavere produksjon samt effekt på 276 mill. kr knyttet til innføring av høyprisavgift fra 28. september 2022.

Kraftprisene har gjennom året vist stor variasjon. Krigen i Ukraina førte til betydelige reduksjoner i leveransen av energi, spesielt gass, fra Russland til Europa. Kombinert med lite vann i megalanene i Sør-Norge i store deler av året og lav produksjon, medførte dette rekordhøye kraftpriser i NO2 i 2022. Været over høsten 2022 ga etter hvert rikelig med nedbør i Sør-Norge, samtidig som midlvarer i Europa bidro til å fylle opp gasslagrene. Gjennom 4. kvartal avtok derfor frykten for engangsmang både i Norge og på kontinentet. Dette har ført til et kraftig

kr). Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Å Energi AS:

(Beløp i mill. kr)	1 938
Avsett til utbytte	1 415
Overført fra annen egenkapital	- 1 415
Sum disponert	522

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og at denne forutsetningen er til stede.

føll i kraftprisene, og fremtidsprisene på Nasdaq for NO2 indikerer vesentlig lavere kraftpriser for 2023 og de nærmeste årene enn for 2022.

Gjennomsnittlig spotpris i NO2 i 2022 var på rekordhøye 213 øre/kWh (76 øre/kWh), en økning på 179 %. Den volumvise spotprisen på Vannkrafts produksjon i 2022 var 203 øre/kWh. De oppnådde kraftprisene har også hatt en vesentlig økning, men var lavere enn spotprisene. Fortun erstatningskraft og konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser, skyldes dette vesentlig negative bidrag fra prissikring.

Vannkraftproduksjonen har i 2022 vært på 5 963 GWh (6 897 GWh), den laveste i Vannkrafts historie og 33 % lavere enn volumet i 2021. Mye nedbør kombinert med en lav produksjon også i 4. kvartal, medførte at ressursstasjonen ble betydelig stykket på slutten av året. Magasinbeholdningen har økt fra 2,7 TWh ved inngangen til året til 3,6 TWh ved utgangen av året. Magasinfyltingen utgjør 67 % (51 %) av kapasiteten. Ved utgangen av 2022 var samlet magasinfylting for alle produksjonene i prisområdet NO2 på 63 % (50 %). 13 prosentpoeng høyere enn i fjor, men 12 prosentpoeng lavere enn gjennomsnittet på 75 % de siste årene.

Resultat før skatt i 2022 ble 5 097 mill. kr (4 647 mill. kr). Tillegg til alminnelig overskuddsskatt betales det også



grunntilskott i vannkraftvirksomheten. Skattekostnadene ble 4 106 mill. kr (2 670 mill. kr). Den effektive skattesatsen ble 81 % (58 %). Hovedårsaken til økningen i skattekostnaden er høyere grunnrentebeskatning på 502 mill. kr, som følge av økt skattesats samt vesentlig høyere spotpriser. Effektiv skattesats inkl. heyrprisavgift ble 82 %.

Resultat etter skatt i 2022 ble 991 mill. kr (1 977 mill. kr), en nedgang på 985 mill. kr. Den kraftige nedgangen skyldes i hovedsak resultateffekter på 778 mill. kr knyttet til skjerpet grunnrenteskatt med tilbakevirkende kraft fra 1. januar 2022 og innføring av heyrprisavgift.

Det er investert for 393 mill. kr (390 mill. kr) i varige driftsmidler, og hvor de største enkeltprosjektene er nytt Fennefoss kraftverk ved Eivje og nytt aggregat på Høgefoss kraftverk. Det pågår i tillegg gjennomføring av flere rehabiliterings- og myndighetsplagte prosjekter.

Nett

De angitte segmenttallene for Nett gjelder kun for nettvirksomheten til Glitre Energi Nett og Agder Energi Nett for september er presentert under øvrig virksomhet. Fra og med 2023 vil Glitre Energis virksomhet rapporteres som en integrert del av de nye segmentene.

Det nye nettselskapet vil hete Glitre Nett og vil for segmentrapporteringen i 2023 bestå av Agder Energi Nett og Glitre Energi Nett. I tillegg til et 51 % eierskap i Askar Nett. Glitre Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnett på Agder, i Buskerud og på Hadeland.

Nett hadde i 2022 driftsinntekter på 2 224 mill. kr (1 613 mill. kr). Driftsinntektene økte med 611 mill. kr, hovedsakelig som følge av inntektstøring av flaskehalsinntekter fra Ståmett.

De høye strømprisene har i 2022 medført et kostnadstillegget i nett. Det har økt med 247 mill. kr fra 2021. Når

Reguleringsmyndigheten for energi (RME) fastsetter nettselskapenes tillatte inntekter, gir de kompensasjon for nettapet. Tariflene som Agder Energi har fakturert kundene i 2022, reflekterer ikke fullt ut de økte kostnadene til nettap. Disse vil utgangspunktet bli inkludert i tariflene og inntektstørt i senere perioder. I september 2022 kunngjorde imidlertid regjeringen at deler av de ekstraordinært høye flaskehalsinntektene til Ståmett skulle overføres til regionale nettselskaper i Sør-Norge. Formålet er å kompensere nettselskapene for de økte nettspekostnadene, og dermed redusere behovet for økte tariffert. Ordningen ble vedtatt i 4. kvartal og vil få virkning for hele 2022 og 2023. I 2022 er det mottatt og inntektstørt 519 mill. kr fra Ståmett. Ordningen er en viktig årsak til at nettvirksomheten har kunnet redusere nettoleien i 2023.

Driftresultatet ble 436 mill. kr, opp fra 74 mill. kr i 2021. Overføring av flaskehalsinntekter fra Ståmett og reduserte nettoleie i sentralnett er viktige årsaker til resultatøkningen.

Kostnader til retting av feil i nettet og KILE er omtrent som forventet. KILE er en reduksjon i nettselskapets tillatte inntekt som følge av strømbrudd.

Det er i 2022 investert for 539 mill. kr (696 mill. kr), ned 157 mill. kr fra 2021. Nedgangen skyldes at investeringene i 2021 var høyere enn normalt. Det var en følge av kundetilrette prosjekter og at flere større prosjekter ble gjennomført etter å ha blitt forsinket eller utsatt i 2022 på grunn av koronapandemien. Anleggsbidrag fra kunder utgjør 194 mill. kr (151 mill. kr) slik at brutto investeringer var 733 mill. kr (847 mill. kr).

Å Strøm

Å Strøm er en av Norges ledende strømleverandører. Selskapet skiftet navn fra LOS til Å Strøm i april 2023. Å Strøm leverer strøm til privatkunder over hele Norge, med hovedtyngde på Sørlandet. Selskapet hadde i 2022 en omsetning på 3 304 mill. kr mot 1 660 mill. kr i samme periode i for. Den økte omsetningen skyldes høyere spotpriser.

Levert volum var 1,7 TWh mot 2,0 TWh i samme periode i for. Nedgangen skyldes lavere forbruk som følge av høye strømpriser og høyere temperatur.

Driftresultatet ble -13 mill. kr (38 mill. kr). Å Strøm ga i september et tilbud om fast pris til kundene i november og desember, og sikret samtidig innkjøpsprisen på kraft i henhold til forvntet kommunikasjon og finansiering. Videre inngår Å Energi Fornybar Forvaltning, som har ansvar for å forvalte og maksimere resultatet til konsernets egen kraftproduksjon på vegne av Vannkraft. I øvrig virksomhet inngår også forretningsområdet Ny industri, som har ansvar for konsernets venturvirksomhet, forretningsutvikling og nysatsinger og Agder Energi Varme samt enkelte mindre selskaper.

Entellos Norden

Entellos Norden er en av de ledende energileverandørene i Norden. I Norge er selskapet den største leverandøren av strøm til bedriftsmarkedet. Entellos har også en betydelig omsetning i Sverige, Finland og Danmark.

Entellos Norden hadde i 2022 en omsetning på 25 421 mill. kr, opp fra 9 995 mill. kr i 2021. Økningen skyldes høyere spotpriser. Brutto kraftvolum for forbruks- og produktjonskunder var på 19,6 TWh (19,9 TWh). Nedgangen i volumet vurderes å være knyttet til generell forbruksnedgang. Den underliggende porteføllien har økt noe siden 2021, og det forventes volumvekst for 2023.

Driftresultatet ble 530 mill. kr (70 mill. kr). Økningen i driftresultatet skyldes i hovedsak gode resultater fra forvaltning. Offentlige og private kunder har gjennom året oppnådd besparelser på flere milliarder kroner på sine strømknoder som følge av at Entellos har bidratt til å tilrettelegge for sikring av fordelaktige terminkontrakter på kraft.

Entellos Norden er den delen av konsernet som har størst eksportering mot kunder. De høye kraftprisene har økt denne eksponeringen både i form av økning i kundefordringer og større sannsynlighet for at kunder kan få betalingsproblemer. Ledelsen i Entellos har tatt oppfølging av denne eksponeringen, og til tross for den spesielle

situasjonen er konstatert tap på kundeordringer på nivå med tidligere perioder.

Øvrig virksomhet

Øvrig virksomhet består av morselskapet Å Energi, som inkluderer konsernfunksjoner som virksomhetstøring, teknologi, innovasjon, sikkerhet, bærekraft, kommunikasjon og finansiering. Videre inngår Å Energi Fornybar Forvaltning, som har ansvar for å forvalte og maksimere resultatet til konsernets egen kraftproduksjon på vegne av Vannkraft. I øvrig virksomhet inngår også forretningsområdet Ny industri, som har ansvar for konsernets venturvirksomhet, forretningsutvikling og nysatsinger og Agder Energi Varme samt enkelte mindre selskaper.

I øvrig virksomhet er også desember-tall

Medarbeidere og kompetanse

Helse, miljø og sikkerhet
Konsernet har hatt et stabilt lavt sykefravær de seneste årene, og sykefraværet i 2022 var på 3,4 % (2,8 %). Kontidtsfraværet utgjorde 1,4 % (0,8 %). Målet er å lære enda mer av hendelser (dager) var 2,0 % (2,0 %). Konsernet har mål om at sykefraværet skal være under 3 %, og det har over tid vært arbeidet målrettet med tidlig tilretteleggelsesoppfølging.

Det er i 2022 registrert 3 (3) arbeidsskader for egne ansatte og 9 (4) skader for innleide. Skadene er stort sett relatert til fall mens man ferdes til H2-verdi (skader med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer) på 3,2 (2,2).

Å Energi setter sikkerhet som første prioritet. Sikkerhet for innleide og tredjepart er like viktig som sikkerheten for egne ansatte, og målet er null personskader. Mye er tilrettelagt for at Å Energi skal være en skadefri og trygg virksomhet med godt arbeidsmiljø. Det jobbes systematisk med kontinuerlig forbedring innen HMS for egne ansatte,

positivt til det nye konsernets finansielle resultater og til å videreutvikle den operative driften.

Å Energi Varme utvikler, bygger og leverer varme og kjøling til bolig- og næringsbygg med hovedvirksomhet i Kristiansand, Arendal og Grimstad. Selskapet hadde i 2022 en omsetning på 161 mill. kr (124 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 45 mill. kr (19 mill. kr).

Selskapet har i 2022 hatt en kompensasjonsordning etter samme modell som strømsøttestøringen for alle sine privatkunder. Levert inntektsbegivende volum var 136 GWh (149 GWh). Nedgangen skyldes en mildere vinter, og at de høye energiprisene har bidratt til redusert varmetukt i flere av byggene. Selskapet har fått negative bidrag. Det er i 2022 investert for 9 mill. kr (17 mill. kr).

var 42 % (39 %). Av konsernets ledere var 40 % (23 %) kvinner. Konserndelen består av fire kvinner og seks menn. Kvinneandelen i konsernstyret var 33 % (42 %).

Å Energi rekrutterer, utvikler og anvender menneskelige ressurser på en best mulig måte for å nå konsernets mål. Blant virkemidlene er konkurranseedyktige lønnsvilkår, kompetanseutvikling, kontinuerlig forbedring, medarbeiderskap og høy oppmerksomhet på HMS og ledelse.

Å Energi jobber systematisk med likestilling og mangfold, og deltar blant annet i prosjektet «LiKessitt arbeidsliv». Prosjektet handler om likestilling i vid forstand, og innbefatter like muligheter uavhengig av kjønn, religion, etnisitet, funksjonsevne og seksuell orientering. Mer detaljert informasjon og en redegjørelse om arbeid finnes i rapporten Mangfold og like muligheter på konsernets nettside aenergi.no.

for tidligere Glitre Energi konsern inkludert. Fra 2023 vil virksomheten i Glitre Energi inngå i den ordinære segmentrapporteringen.

Glitre Energi konsern fikk et driftsresultat på 196 mill. kr for desember måned. Glitre Energis vannkraftvirksomhet bidro med 209 mill. kr, mens nettvirksomheten bidro med 38 mill. kr. Glitre Energis resultat etter skatt i desember ble 10 mill. kr som følge av svært høy skattebelastning av vannkraftvirksomheten. Glitre Energis produksjon i desember var 211 GWh.

Resultatene for Glitre Energi konsern i 2022 preges av historisk lav kraftproduksjon, negative bidrag fra prisiskring og store negative endringer som følge av økt skattebelastning. I årene som kommer forventes den infusjonerte virksomheten til Glitre Energi å bidra

innleide og tredjepart. Det legges vekt på erfaringsdeling og læring på tvers av bransjer. Det gjennomføres rotasjonsanalyser ved hendelser med høy skadepotensial, og det jobbes med økt læring og kultur for erfaringsdeling. Målet er å lære enda mer av hendelser som kunne ført til skader, og å dele kunnskap på tvers av konsernet og i energibransjen.

Personal og organisasjon

Ved utgangen av 2022 var det 1 345 (935) faste og midlertidige ansatte i konsernet som til sammen utførte 1 305 (907) årsverk. Fusjonen med Glitre Energi har medført en økning på om lag 300 ansatte. Det har i tillegg vært en økning i antall ryansatte i nettselskapet og i konsernets venturvirksomhet.

I morselskapet var det ved utgangen av året 206 (147) fast ansatte. Økningen skyldes i hovedsak fusjonen med Glitre Energi. I løpet av 2022 har det vært 2 (3) læringer i konsernet. Av konsernets ansatte var 26 % (26 %) kvinner. Kvinneandelen i morselskapet



Samfunnsansvar og bærekraft

Som to konsern med lik samfunnsoppdrag - å produsere og forvalte fornybar energi og utvikle fremtidens energiløsninger - er det klare likheter mellom Agder Energis og Citire Energis fokusområder, viktige temaer og mål i bærekraftarbeidet.

I Å Energi er måletsettingen å drive virksomheten på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte. Både Citire Energi og Agder Energi har hatt tydelige strategier og politier for ansvarlig virksomhetsutførelse. I 2023 skal Å Energi etablere en felles, bærekraftig strategi for konsernet, og i lys av denne skal ulike politier og retningslinjer utarbeides og oppdateres. Felles konsernmål skal følges opp av de enkelte datterselskaper, som deretter må utvikle selskapsvise mål og tiltaksplaner.

Å Energi baserer seg på UN Global Compact's prinsipper for ansvarlig næringsliv. Deres ti prinsipper gir konsernet føringer på områdene menneskerettigheter, arbeidsvilkår, anti-korrupsjon og ytre miljø. Det har ikke vært noen registrerte brudd på lover og regler i 2022. Å Energi jobber aktivt med FN's bærekraftsmål, og 7 av de 17 bærekraftmålene danner grunnlaget for kon-

sernmålene for bærekraft i Å Energi. Global Reporting Initiative (GRI) er Norges og verdens, mest brukte rammeverk for bærekraftrapportering. Det er utarbeidet en egen bærekraftsrapport for 2022 med referanse til GRI. Det stilles krav i standarden til at det skal gjennomføres en vesentlighetsanalyse som kartlegger hvilke bærekraftsområder som er vesentlige for konsernet, og hvilke områder som er viktige for konsernets interesser. I løpet av 2023 vil dette gjennomføres i tråd med den oppdaterte standarden fra GRI.

Å Energi vil i 2023 gjennomføre en strategiprosess for det nye konsernet, og gjennom denne få på plass en felles retningslinje for bærekraftarbeidet. Det vil bli utviklet mål og KPI'er tilpasset kom-

merende lovkrav for bærekraftrapportering, herunder bærekraftdirektivet. Konsernet har utarbeidet en egen Supplier code of conduct, og jobber systematisk med å kartlegge konsernets aktivitet i henhold til taksonomien. Resultatet av denne prosessen vil bli offentliggjort i 2024. Å Energi støtter innføringen av taksonomien, og det jobbes systematisk med å kartlegge konsernets aktivitet i henhold til taksonomien.

Mer informasjon om de to konsernernes resultater finnes i Å Energis bærekraftsrapport for 2022 på konsernets nettside aenergi.no.

Å Energi vil publisere forretningsplaner i alle konsernets forretningsområder. Forretningsplanene inneholder strategiske og operasjonelle målsettinger, satsingsområder og risikovurderinger. For områder som innebærer handel i finansielle markeder er det utarbeidet egne risikostراتيجier og risikorammer.

Konsernets systemer for risikostyring oppfatter potensielle positive og negative utfall relatert til selskapsmålsettinger. De enkelte selskaper har selv ansvar for å kartlegge og følge opp sitt risikobilde, og den operative risikohåndteringen skjer ute i organisasjonen som en integrert del av forretningsaktivitetene. Den overordnede analysen av Å Energis samlede risiko

en egen rapport i tråd med kravene i åpenhetsloven innen 30. juni 2023.

EU's taksonomiforordning er del av EU's Green Deal for bærekraftig økonomisk aktivitet. Det er et klassifiseringssystem som skal legge til rette for at finansmarkedene kanalisere kapital til lønnsomme bærekraftige aktiviteter og prosjekter. Taksonomiforordningen gjennomføres i norsk rett ved lov om offentliggjøring av bærekraftsinformasjon i finanssektoren og et rammeverk for bærekraftige investeringer (lov om bærekraftig finans) som trådte i kraft 1. januar 2023. Lovene innebærer at ikke-finansielle foretak som Å Energi, skal rapportere på i hvilken grad aktiviteter kan klassifiseres som bærekraftige i henhold til taksonomien. Rapporteringsplikten gjelder først for regnskapsåret 2023, og vil bli offentliggjort i 2024. Å Energi støtter innføringen av taksonomien, og det jobbes systematisk med å kartlegge konsernets aktivitet i henhold til taksonomien.

Mer informasjon om de to konsernernes resultater finnes i Å Energis bærekraftsrapport for 2022 på konsernets nettside aenergi.no.

Å Energi er eksponert for betydelig markedsrisiko i forbindelse med produksjon og handel med kraft ved at energiomsetningen er utsatt for kraftprisrisiko og valutarisiko. Sikringsstrategier for produksjonsporteføljen reguleres av volumrammer for håndsaalg og tett oppfølging av resultatnedside. Frittstående trading og større kraftkjøpskontrakter (PPA-kontrakter) forvaltes og følges opp i separate porteføljer, med egne rammer for risikobeholdning. Sluttkundevalg betraktes som marginforretning hvor kraft- og valutarisiko minimeres ved bruk av finansielle instrumenter.

Svingninger i terminpriser på kraft og store områdepriisdifferanser påvirker verdien av kraftkontraktene og medfører motpartsrisiko. Det er også et økt innslag av bilaterale kontrakter

viderefører kvalitetssystemet ut i organisasjonen med egne styringssystemer som inneholder selskapsespecifikk styrende dokumenter.

Å Energi har etablert kontroll knyttet til sikkerhet, bærekraft og kritiske deler av forretningsprosesser for å unngå eller raskt korrigere eventuelle avvik.

Risikostyring og internkontroll i Å Energi er ytterligere utdypet i kapitlet "Helhetlig risikostyring" i årsrapporten.

Risikoforhold

De viktigste risikoene er knyttet til markedsmessige prisendringer, rentendringer, strategiske satsinger og investeringer, sikkerhet, driftsoperasjoner og systemer, rammevilkår og omdømme. Bærekraftsområdet er også spisset i konsernets prioriteter og aktiviteter, og det gjøres risikovurderinger også her for å gi konsernet en styrket måloppnåelse. I tillegg er compliance et viktig område, for å sikre etterlevelse av lover, reguleringer og god selskapsstyring. Nedent for beskrives risikoene i korte trekk. Risikoforholdene, og håndtering av disse, er ytterligere beskrevet i kapitlet "Helhetlig risikostyring" i årsrapporten.

Markedsrisiko

Å Energi er eksponert for betydelig markedsrisiko i forbindelse med produksjon og handel med kraft ved at energiomsetningen er utsatt for kraftprisrisiko og valutarisiko. Sikringsstrategier for produksjonsporteføljen reguleres av volumrammer for håndsaalg og tett oppfølging av resultatnedside. Frittstående trading og større kraftkjøpskontrakter (PPA-kontrakter) forvaltes og følges opp i separate porteføljer, med egne rammer for risikobeholdning. Sluttkundevalg betraktes som marginforretning hvor kraft- og valutarisiko minimeres ved bruk av finansielle instrumenter.

Svingninger i terminpriser på kraft og store områdepriisdifferanser påvirker verdien av kraftkontraktene og medfører motpartsrisiko. Det er også et økt innslag av bilaterale kontrakter

for å avvise risiko og kosnader for marginstilelse, men som til gjengjeld øker motpartsrisikoen i konsernet. De viktigste risikodempende tiltakene for motpartsrisiko gjøres før kontraktinngåelse. Motparters kredittvurderes og større kontrakter gjøres kun med solide motparter. Garantisertelser og avtalevilkår reduserer motpartsrisikoen ytterligere. Det vil likevel kunne påføre Å Energi betydelige tap dersom det skulle oppstå konkurssituasjoner hos de største motpartene.

Strategisk risiko

Konsernet har en offensiv strategi for å møte endringene kraftbransjen står overfor, knyttet til det grønne skiftet. Den strategiske risikoen håndteres gjennom selektiv lønnsom vekst, kontinuerlig forbedring og innovasjon innenfor eksisterende forretningsområder og nye satsinger innenfor grønne verdikjeder. Det vil utarbeides ny strategi og tilhørende mål for de nye fusjonerte konsernet i 2023.

Å Energi styrer mot et tydelig uttrykt mål for rating på BBB+. Porteføljestyring og langsiktig kapitalprioritering skal bidra til en optimal bruk av kapital i konsernet over tid. I tillegg vil det være aktuelt å dele risiko ved å søke partnerskap med andre aktører.

Operasjonell risiko

De viktigste operasjonelle risikoene er risiko for skader på konsernets anlegg og tredjepart, skader og tap på påvirkninger på miljø og klima, negative påvirkninger på konsernets omdømme og risiko for svikt i støtte- og ledelsesprosesser. Klimaendringer og ekstremværhendelser gir økte utfordringer for forsyningsikkerhet, sikkerhet for ansatte, innleide og allmennheten. Personellrisiko er alltid høyest prioritert. Økt sikkerhet rundt brennstoff gir at vår risikostyring må vurdere hele spekteret av ESG-relaterte problemstillinger.

Den operasjonelle risikoen håndteres gjennom forebyggende tiltak og prosedyrer for håndtering av hendelser. For store områdepriisdifferanser på kraft og verdien av kraftkontraktene og medfører motpartsrisiko. Det er også et økt innslag av bilaterale kontrakter som ikke omfattes av Kraftforsynings-

berekningsorganisasjon (KBO). Å Energi har forsikringsdekning for alle vesentlige typer operasjonelle skader.

Sikkerhet

Å Energi jobber målrettet og kontinuerlig med å innsette krav og interne behov for sikkerhet og robusthet i vår IKT infrastruktur, for å være rustet mot angrep og systemhendelser og opprettholde sikker og stabil IKT-drift.

Å Energi har berekningsplaner for alle deler av konsernets virksomhet. Konsernet gjennomfører ofte berekningsøvelser hvor ulike scenarier håndteres. Dette for å være trent til å håndtere ekstraordinære hendelser som større strømbrydd, flom, dataangrep, osv. Dette er en god måte. Krigen i Ukraina gjør dette mer aktuelt, og selskaper og konsernet har høyt fokus på dette.

Regulatorisk risiko

Endringer i rammevilkår, samt politiske beslutninger, påvirker handlingsrommet og utgjør en betydelig del av konsernets risiko. Å Energi jobber systematisk for å forstå utviklingen i rammevilkår, bidra med faglige råd, utnytte tilgjengelig spillerom og vurdere strategiske valg.

Konsernet jobber kontinuerlig med oppstilling for å være tilpasset en bransje i endring, både innenfor teknologi/digitalisering, endringskultur/medarbeiderskap og samarbeid/partnerskap.

Omdømme

De høye kraftprisene i 2022 har gitt kraftbransjen mye oppmerksomhet på mange arenaer, fra sosiale medier til politisk nivå. I disse sammenhengene tilstreber Å Energi å bidra med faglig innsett og konsekvent håndteres gjennom å ha høy etisk standard, god virksomhetsstyring, robuste prosesser og god ivaretagelse av kunder og andre interessenter.

Compliance

De viktigste områdene for compliance-risiko i Å Energi er fysisk og finansiell krathandel, korrupsjonsvilkår, personvern og sikkerhet. Risikoen håndteres gjennom en strukturert tilnærming for kartlegging, risikovurdering og prioritering av tiltak for compliance-risiko.

Bærekraft
Bærekraftrepresentanter et bredt spekter av risikoer som må vurderes for å sikre at Å Energi oppnår sine ambisjoner og mål knyttet til å være en bidragsyter til grunn omstilling og mer fornybar kraft. Risikoer håndteres gjennom å integrere disse i konsernets

handlinger, eller umiddelbare forråsaker av ledelsen og styret som medfører økonomisk tap for skadede. Forsikringen dekker ikke skade på personer eller eiendeler.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder
Selskapet har styreansvarsforsikring som dekker ansvarsbetingede

Aksjeeierforhold

Aksjekapitalen på 2 473 mill. kr er fordelt på 2 460 698 A-aksjer og 1 230 349 B-aksjer hver pålydende 670 kr.

A-aksjene skal sikre at Å Energi til enhver tid oppfyller konsesjonskravene for vannfalls-rettigheter tilknyttet

offentlig eienskap. B-aksjene er fritt omsettelige uten forkjøpsrett eller krav til samtykke fra selskaps styre. For båndlagte B-aksjer er det imidlertid krav om styresamtykke. A- og B-aksjene har like stemmerettigheter og like rettigheter til utdeling fra selskapet.

Eierstyring og selskapsledelse

Å Energi benytter Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) innenfor rammen som selskaps organisasjonsform og eierskap setter.

Mer detaljert informasjon om foretaksstyring er beskrevet i kapittelet "Eierstyring og selskapsledelse" i årsrapporten.

Forskning og utvikling

Styret forventer at det vil skje store endringer i kraftbransjen i årene som kommer og at dette vil gi nye forretningsmuligheter. Konsernets arbeid med forskning, utvikling og innovasjon skal gi grunnlag for langsiktig lønnsom vekst og utvikling for å øke verdipotenasialet for kjernevirksomheten.

Innenfor vannkraft drives primært arbeidet i samarbeid med forskningsinstitusjoner. Å Energi har videreført sitt bidrag og deltakelse i det nasjonale forskningsprogrammet HydroCen. Senteret har fokus på forskning omkring vannkraft, inklusive løsninger for å redusere eventuelle miljøvirkninger.

Innenfor miljøområdet har hovedsatsingen de siste årene vært utvandrørende laksemolt forbi elvekraftverk, og tiltak for å øke lakseproduksjon i vass-

brukes i mer krevende værutsituasjoner enn helikopter, noe som gjør det mulig å få rask oversikt over feil som må utbedres. Dette har bidratt til vesentlig forenkling av arbeidet med gjenoppbygging av strømforsyningen i beredskaps-situasjoner.

Nett deltar også i flere samarbeidsprosjekter med andre aktører i kraftbransjen. Disse prosjektene er knyttet til blant annet utvikling av fremtidens kraftnett, vedlikehold av nettkomponenter, fleksibilitetspilot og digitalisering.

Konsernet har de siste årene utviklet nye forretningsmuligheter innen fleksibilitet, og deltar i flere prosjekter i Norge og EU. Utviklingsarbeidet mottar offentlig støtte, og prosjektene posisjonerer Å Energi godt i utviklingen av fremtidens fleksible kraftsystem, som

er drevet av elektrifisering og fornybar kraftproduksjon.

Å Energi samarbeider med Universitetet i Agder på flere av universitetets områder. Dette gjelder blant annet innen teknologi og maskinlæring, og via masteroppgaver relatert til konsernets virksomhet

spesielt innen vannkraft og nett. Med sitt elerskap i NORCE bidrar konsernet med å styrke det regionale forskningsmiljøet knyttet til fornybar energi.

Å Energi deltar også i FoU- og innovasjonsprosjektet Grønn Plattform Havnett, i samarbeid med SINTEF og

aktører innen havvind. Prosjektet skal utvikle ny teknologi, kunnskap og løsninger som skal muliggjøre lønnsom utbygging av havvind på norsk sokkel, inkludert hvordan kraften fra havvind skal knyttes til strømnettet.

Fremtidsutsikter

Styret forventer at det vil skje store endringer i kraftbransjen i årene som kommer, som vil gi nye forretningsmuligheter. Styret vil i 2023 utarbeide en ny strategi for Å Energi, slik at det nye konsernet vil være klar til å gripe nye markedsmuligheter som oppstår i det grønne skiftet. Gjennom partnerskap har Å Energi store, industrielle satsinger innen havvind, hydrogen, sol og batteri, med ambisjon om å skape en fremtid drevet av ren energi.

Vannkraft

Terminmarkedet for kraft i NO2 for de nærmeste årene indikerer en kraftpris i NO2 omkring 70 - 120 øre/kWh, et prisnivå som er under halvparten av nivået i 2022, men likevel mer enn dobbelt så høyt som kraftprisene har vært historisk. Det fortsatt høye prisnivået de neste årene preges av planene om å gjøre Europa uavhengig av russisk gass.

I det lengre perspektivet forventes det at EU klarer å gjøre seg uavhengig av russisk gass, samtidig som EU skal gjennom en energiomstilling fra fossilt til fornybart for å kunne redusere klimagassutslippene i tråd med EU's mål om netto null klimagassutslipp i 2050. I energiomstillingen forventes det at kull vil bli faset ut allerede tidlig på 2030-tallet som følge av klimamål og politiske beslutninger. Gass vil fortsatt være en viktig fleksibel kraftkilde, men forventes redusert etter hvert. Det ventes da at ulike typer fleksibilitet, hovedsakelig på forbrukssiden, vil tas i bruk for å erstatte den fleksible gassproduksjonen. Produksjon av hydro-

bil et viktig element, samtidig som det også kan brukes til å produsere kraft i tinnene med høyeste priser. Kraftproduksjonen fra sol- og vindkraft forventes å øke betydelig både her i Norden, på kontinentet og i Storbritannia.

Spesielt havvind er forventet å spille en stor rolle framover. Ambisjonen er at Europa skal ha 100 GW (ca. 450 TWh) havvind innen 2030, tre ganger så mye som hele Norges kraftproduksjon. Og innen 2050 er målet å øke havvindproduksjonen i Europa til 450 GW (ca. 2 000 TWh). Den norske regjeringen har fremmet en ambisjon om å tiddele områder til 30 GW (ca. 135 TWh) havvind utenfor norskekysten innen 2040.

Kraftbruket i Norden forventes å øke fram mot 2030, men med noe lavere tempo enn tidligere ventet på grunn av det høye prisnivået de nærmeste årene. Kraftbruket vil øke som følge av økt etterspørsel fra elektrifisering i transportsektoren, kraft fra land til olje- og gassinstallasjoner, og ny kraftintensiv industri som for eksempel dataentre, batterifabriker og hydrogenproduksjon. Fram mot 2030 ventes det at forbruket øker raskere enn produksjonen, slik at kraftoverskuddet minker. Etter 2030 kan kraftproduksjon fra havvind bidra til å balansere ut et økende forbruk, og igjen legge til rette for å øke kraftoverskuddet som kan utveksles med landene omkring Norden.

Med overgangen fra et fossilt til et fornybart kraftsystem blir det mer ikke-regulerbar kraftproduksjon som vind- og solkraft. Det forventes å gi større prissvingninger enn det har vært historisk. Det vil gi utfordringer i forhold til å optimalisere produksjon og

forbruk, men det gir også muligheter til å ta ut høyere prisgevinster for den regulerbare produksjonen.

Endringene gjør de etablerte markedene mer komplekse, samtidig som system- og balansenmarkeder utvikles videre for å håndtere de nye utfordringene. Kunnskap, kompetanse og god analyse blir sammen med modell- og teknologutvikling, avgjørende for å fortsette å skape verdier innen kraftforvaltning. Dette gjelder både verdiskapingen basert på egen kraftproduksjon og handel, og gjennom å forvalte markedsrisiko og løse finansielle utfordringer for markedsaktører som ikke har det samme forvaltningsapparatet selv.

Gjennom god markedsforståelse og erfaring er Å Energi godt posisjonert til å videreutvikle verdiskapingen av fritstående handelsaktiviteter, og samtidig være totalleverandør av produkter og tjenester til spesielt fornybarprodu-senter og kraftkrevende industri. Med utgangspunkt i egen kompetanse vil Å Energi aktivt bygge posisjoner innen nye, grønne verdikjeder.

Investeringsnivået innenfor Vannkraft forventes å være relativt høyt de kommende årene, blant annet som følge av krav i damssikkerhetsforskriften og behov for rehabilitering av kraftstasjoner. Samtidig vil de siste regulatoriske endringene med høyere kraftproduksjon, ha en negativ effekt på lønnsomheten til nye vannkraftprosjekter og på konsernets investeringskapasitet.

Nett

Nettselskapene har en nøkkelerolle i det grønne skiftet og raskest mulig nettknytning vil være avgjørende for den videre samfunnsutviklingen. Det er stor etterspørsel etter ny nettkapasitet og Nett har et sterkt fokus på tiltak som kan gi enda bedre utnyttelse av det eksisterende nettet og kostnadseffektiv utbygging av nytt nett. Ledetidene for utbygging av nytt kraftnett er lang, og tiden som medgår til konsesjonsprosesser og saksbehandling må reduseres dersom de overordnede samfunnsmålene skal kunne nås innen de målsatte tidsfristene.

Nett arbeider for å sikre kundene best mulig forsyningsikkerhet til lavest mulig pris. Nye virkemidler tas i bruk for å redusere kostnader og ledetider så mye som mulig. Digitalisering av nettet, utnyttelse av tilgjengelig kundefleksibilitet

illett og en ny nettleiemodell er verkøy som benyttes i tillegg til tradisjonelle drifts- og investerings tiltak. Forbrukerfleksibilitet kan aktiveres gjennom tilknytningsavtaler som gir nettselskapene mulighet til å koble ut kunder i anstrengte nettsituasjoner og gjennom markedsmodeller som belønner kunder med fleksibelt strømforbruk.

Nett har instrumentert store deler av kraftnettet, og bruker den nye tilgjengelige informasjonen til å drifte og utvikle kraftnettet på en mer effektiv måte. En økende mengde sanntidsinformasjon gir nye muligheter for å optimalisere nettdriften og redusere risikoen for strømutfall. Droneer benyttes til inspeksjon av kraftsystemet og laserscanning benyttes for å få en oversikt over skogvekst og risikotrær. Ny teknologi og digitalisering gir nye muligheter som vil videreutvikles i årene som kommer.

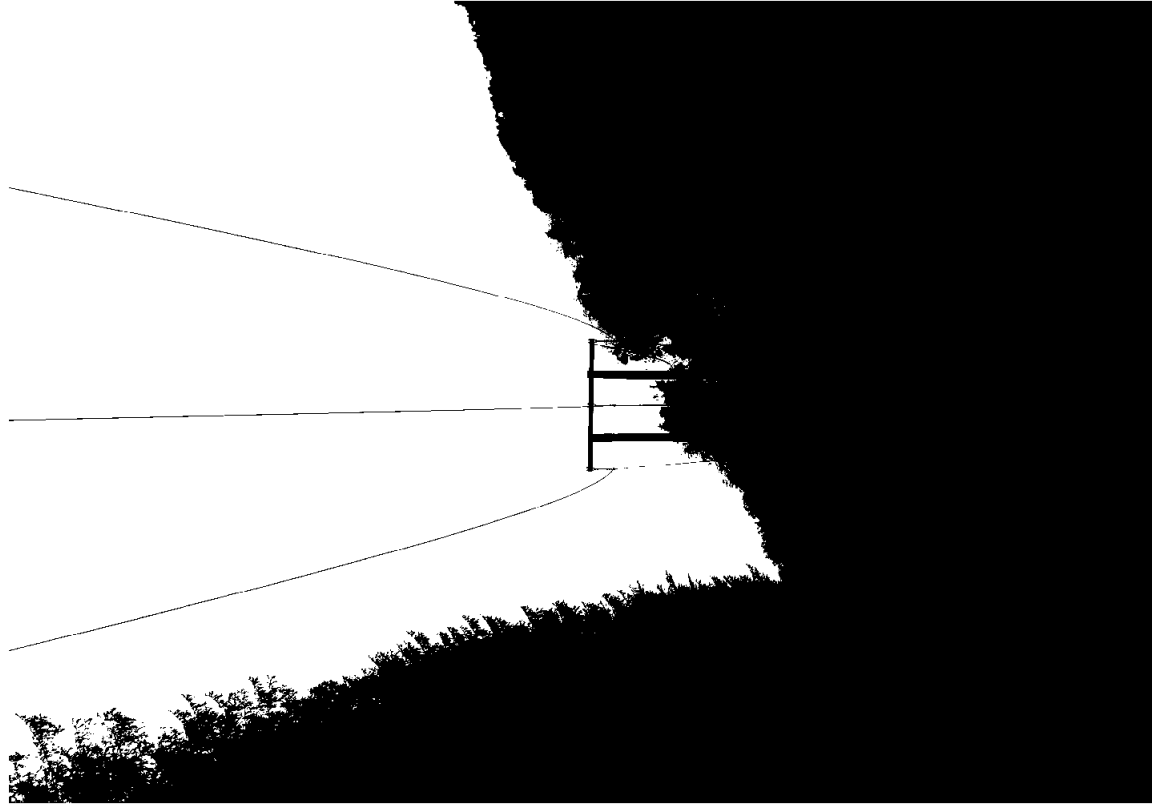
Å Strøm

Strømselskapene Å Strøm og Gilre Energi Strøm blir fusjonert i løpet av mai 2023.

Strømmarkedet er preget av sterk konkurranse og betydelig teknologising. Å Strøm og Vibb forventer fortsatt vekst i privatmarkedet gjennom utvikling av relevante digitale kundeløsninger og økt bruk av strategiske partnere.

Entellos

Entellos Norden er en ledende energileverandør i bedriftsmarkedet i Norden. Selskapet har en vekststrategi som skal utvikle en balansert og lønnsom portefølje, primært gjennom organisk vekst. Fokus er rettet mot å tilby forvaltnings- og energitjenester via partnerskap.



Styret vil takke alle medarbeidere i Å Energi for en omfattende og god innsats i gjennomføring av fusjonen.

Kristiansand, 24. april 2023

I styret for Å Energi AS

Ann Christin Andersen
styreleder

Morten A. Yttreide
styremedlem

Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Jan Helmen
styremedlem

Lars Petter Maltby
styremedlem

Asbjørn Grundt
styremedlem

Rune Bæver
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef

Lars Erik Torjusen
restleder

Gro Elisabeth Lundevik
styremedlem

Marit Ektvedt Kjør
styremedlem

Roger Thorsland
styremedlem

Konsernstyret



Ann Christin Andersen
Styreleder



Lars Erik Torjussen
Nestleder



Morten A. Yttreide
Styremedlem



Lars Petter Maltby
Styremedlem



Gro Elisabeth Lundevik
Styremedlem



Kristin Steenfeldt-Foss
Styremedlem



Asbjørn Grundt
Styremedlem



Marit Ektvedt Kjær
Styremedlem



Oddvar Emil Berli
Styremedlem



Rune Bæver
Styremedlem



Roger Thorsland
Styremedlem



Jan Helmen
Styremedlem



Steffen Syvertsen
Konsernsjef / CEO

Erklæring i henhold til verdipapirhandellovens § 5-5

Vi bekrefter at årsregnskapet for 2022, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi bekrefter også at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Kristiansand, 24. april 2023

I styret for Å Energi AS

Ann Christin Andersen
styreleder

Lars Petter Maltby
styremedlem

Morten A. Yttreide
styremedlem

Lars Erik Torjussen
nestleder

Jan Helmen
Styremedlem

Asbjørn Grundt
styremedlem

Kristin Steenfeldt-Foss
styremedlem

Gro Elisabeth Lundevik
styremedlem

Marit Ektvedt Kjær
styremedlem

Rune Bæver
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Marit Ektvedt Kjær
styremedlem

Roger Thorsland
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef

Jan Helmen
styremedlem

Roger Thorsland
styremedlem

Jan Helmen
Styremedlem



51

A Energi konsern

Å Energi konsern

A Energi konsern

50

Å Energi konsern

Regnskap og noter

Resultatregnskap	54
Totalresultat	55
Balanse	56
Kontantstrømoppstilling	58
Egenkapitaloppstilling	59
Generell informasjon og sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene	60
Noter	
Note 1 Segmentinformasjon	68
Note 2 Energiomsætning	75
Note 3 Overføringsinntekter	76
Note 4 Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	77
Note 5 Lønn og personalkostnader	77
Note 6 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	78
Note 7 Andre driftskostnader	78
Note 8 Honorar til ekstern revisor	79
Note 9 Finansinntekter og finanskostnader	79
Note 10 Skatt	80
Note 11 Av- og nedskrivninger	82
Note 12 Immaterielle eiendeler	82
Note 13 Varige driftsmidler	84

Note 14 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	87
Note 15 Finansielle anleggsmidler	90
Note 16 Fordringer	90
Note 17 Betalingsmidler	91
Note 18 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	92
Note 19 Uoppjente inntekter og avsetninger for forpliktelser	93
Note 20 Pensjoner	94
Note 21 Rentebærende gjeld	97
Note 22 Annen kortsiktig rentefri gjeld	98
Note 23 Finansielle instrumenter	98
Note 24 Derivater	101
Note 25 Finansiell risikostyring	102
Note 26 Regnskapsmessig sikring	107
Note 27 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar	108
Note 28 Hendelser etter balansedagen	108
Note 29 Ytelser til ledelsen, mv.	109
Note 30 Nærstående parter	111
Note 31 Tilgang og avgang av virksomhet samt utkjøp av minoriteter	112
Note 32 Konsernets sammensetning	114

Resultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Energisalg	2	37 606	19 643
Overføringsinntekter	3	2 148	1 381
Andre driftsinntekter		1 487	800
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	4	-5 478	-1 200
Sum driftsinntekter	1	35 763	20 625
Energikjøp	2	-29 654	-13 408
Overføringskostnader		-43	-264
Andre varekostnader		-623	-134
Lønnskostnader	5	-1 050	-958
Auskrivninger og nedskrivninger	11	-760	-764
Eiendomsrett og konsesjonsavgifter	6	-226	-225
Høyprisavgift	10	-309	0
Andre driftskostnader	7	-1 304	-1 013
Sum driftskostnader		-33 969	-16 767
Driftsresultat		1 793	3 858
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	53	259
Finansinntekter	9	67	17
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter	9	75	202
Finanskostnader	9	-303	-236
Netto finansposter		-108	243
Resultat før skattekostnad		1 685	4 101
Overskuddsskatt	10	-441	-831
Grunnrenteskatt	10	-1 082	-1 258
Skattekostnad		-1 523	-2 089
Resultat etter skattekostnad fra videreført virksomhet		162	2 012
Resultat etter skattekostnad fra ikke-videreført virksomhet	31	0	45
Resultat etter skattekostnad		162	2 058
Herav minoritetens andel	32	-4	-5
Herav majoritetens andel		166	2 062

Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Resultat etter skattekostnad		162	2 058
Andre inntekter og kostnader			
Kontantstrømsikring	26	120	54
Valutaomregningsdifferanser		5	-9
Skatteeffekt	10	-26	-12
Sum poster som vil kunne reverseres over resultatet		98	33
Estimatavvik pensjoner	20	-395	2
Skatteeffekt	10	117	15
Sum poster som ikke vil reverseres over resultatet		-277	17
Sum andre inntekter og kostnader		-179	50
Totalresultat		-17	2 108
Herav minoritetens andel	32	-4	-5
Herav majoritetens andel		-13	2 113



Balanse

(Belep i mill. kr)	Note	2022	2021	
Utsatt skattefordel	10	0	211	
Immaterielle eiendeler	12	6 097	380	
Varige driftsmidler	13	33 145	17 345	
Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	4 989	177	
Derivater	24	6 910	1 617	
Andre finansielle anleggsmidler	15	1 053	1 334	
Sum anleggsmidler		52 174	21 063	
Varelager		295	136	
Fordringer	16	10 201	7 618	
Derivater	24	6 424	2 842	
Betalingsmidler	17	4 430	1 415	
Sum omløpsmidler		21 350	12 011	
SUM EIENDELER		73 524	33 074	
Innskutt egenkapital	18	14 870	1 907	
Opplyent egenkapital		4 795	5 424	
Minoritetsinteresser		939	37	
Sum egenkapital		20 604	7 369	
Utsatt skatt	10	4 402	1 112	
Avsetning for forpliktelsler	19	1 830	2 483	
Derivater	24	12 406	1 772	
Langsiktig rentebærende gjeld	21	7 754	7 746	
Sum langsiktig gjeld		26 393	13 114	
Kortsiktig rentebærende gjeld	21	3 158	1 284	
Betalbar skatt		5 782	2 707	
Derivater	24	11 425	4 842	
Annen kortsiktig rentefri gjeld	22	6 161	3 759	
Sum kortsiktig gjeld		26 527	12 592	
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		73 524	33 074	

Kristiansand, 24. april 2023

I styret for Å Energi AS

Ann Christin Andersen
styrelederLars Petter Maltby
styremedlemMorten A. Ytreide
styremedlemAsbjørn Grundt
styremedlemKristin Steinfeldt Foss
styremedlemRune Bæver
styremedlemOddvar Emil Berli
styremedlemSteffen Syvertsen
konsernsjefJan Halmen
styremedlemLars Erik Torjussen
nestlederGro Elisabeth Lundevik
styremedlemMarit Eikvedt Kjær
styremedlemRoger Thorsland
styremedlem

Kontantstrømoppstilling

(Belep i mill. kr)	Note	2022	2021
Kontantstrøm fra driften			
Resultat før skatt fra videreført virksomhet	31	1 685	4 101
Resultat før skatt fra ikke videreført virksomhet		0	45
Avskrivninger og nedskrivninger	11	780	764
Værdiendringer uten kontanteffekt	4, 9	5 934	2 681
Resultat fra tilknyttede selskaper og fellese kontrollerte foretak	14	-53	-259
Gevinst/-tap ved salg av virksomhet		0	-48
Betalte skatter		-2 735	-139
Endring netto driftskapital, mv.		-1 564	-1 755
Netto kontantstrøm tilført fra driften		4 027	5 389
Investeringsaktiviteter			
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	12, 13	-1 048	-1 214
Kjøp av virksomhets/finansielle investeringer		-352	-61
Netto endring i utlån	16	1 033	-1 018
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		8	5
Salg av virksomhets/finansielle investeringer		159	46
Tilgang betalingsmidler ved fusjon		1 171	0
Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter		972	-2 241
Finansieringsaktiviteter			
Opprøk av ny langsiktig gjeld	21	0	177
Nedbetaling av langsiktig gjeld	21	-1 284	-1 505
Nedbetaling av kortsiktig gjeld		0	-500
Transaksjoner med minoritetsinteresser		56	19
Betalt utbytte		-755	-325
Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter		-1 983	-2 136
Netto endring i betalingsmidler		3 015	1 013
Betalingsmidler ved periodens begynnelse		1 415	402
Betalingsmidler ved periodens utgang	17	4 430	1 415

Egenkapitaloppstilling

(Belep i mill. kr)	Note	Imnskutt egenkapital	Kontantstrøm-sikring	Valutaom-regnings-differanser	Tilbakeholdt resultat	Sum majoritet	Minoritets-interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.21		1 907	-126	7	3 746	5 535	34	5 569
Resultat etter skattekostnad		0	0	0	2 062	2 062	-5	2 058
Andre inntekter og kostnader		0	42	-9	17	51	0	50
Utbetalt utbytte		0	0	0	-325	-325	0	-325
Andre egenkapitalendringer		0	0	0	9	9	9	18
Egenkapital 31.12.21		1 907	-83	-1	5 509	7 331	37	7 369
Egenkapital 01.01.22		1 907	-83	-1	5 509	7 331	37	7 369
Resultat etter skattekostnad		0	0	0	166	166	-4	162
Andre inntekter og kostnader		0	93	5	-277	-179	0	-179
Utbetalt utbytte		0	0	0	-755	-755	0	-755
Fusjon med Clifre Energi	31	12 962	0	0	94	13 056	849	13 905
Andre egenkapitalendringer		0	0	0	45	45	56	102
Egenkapital 31.12.22		14 870	10	3	4 762	19 665	939	20 604

Generell informasjon og sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Generell informasjon

A Energis virksomhet omfatter produksjon, distribusjon og salg av energi, samt energitilknyttede tjenester. Konsernet har sin hovedvirksomhet på Sorlandet og i Buskenud. Morselskapet A Energi/AS er et norsk aksjeselskap.

stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapets hovedkontor har adresse Kjøtta 18, 4630 Kristiansund. Fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble gjennomført med

virkning fra 29. november 2022. I resultatregnskapet inngår tall for Glitre Energi fra og med desember og balansen er tall fra Glitre Energi inkludert pr. 31.12.2022

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Grunnlaget for utarbeidelse av regnskapet

A Energi avlegger konsernregnskapet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU. Konsernregnskapet er utarbeidet etter historisk kost-prinsippet med unntak av enkelte finansielle eiendeler og forpliktelser (herunder finansielle derivater), som er målt til virkelig verdi.

Endring i regnskapsprinsipper

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2021, med unntak for anleggskostnader i nettvirksomheten, se nærmere beskrivelse under anleggskostnader.

Konsolidering og konsernregnskap Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den finansielle stillingen når morselskapet og datterselskapene presenteres som en økonomisk enhet. Selskaper hvor

konsernet har bestemmende innflytelse (kontroll) er konsolidert. Kontroll betyr at konsernet er utsatt for varibelt i avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin makt over enheten. Kontroll vil normalt foreligge når A Energi har en stemmeandel på mer enn 50% gjennom eierskap eller avtaler. Datterselskaper kjøpt eller etablert i løpet av året konsolideres fra og med kjøps- eller etableringsstidspunktet. Minoritetens andel av resultat etter skatt er spesifisert på egen linje.

Alle selskapsregnskapene som konsolideres i konsernregnskapet er omarbeidet slik at like poster og transaksjoner er behandlet konsistent i konsernregnskapet. Alle interne transaksjoner, fordringer, gjeld og urealisert forteneste og tap mellom konsernselskaper elimineres i konsernregnskapet.

Oppkjøp

Fastsettning av kostpris og mer- eller

mindreverdi regnskapsføres og gjennomsnittstidspunktet for kontrollertakelse. Tidspunktet for kontrollertakelse er når risiko og kontroll er overført og sammenfaller normalt med gjennomsnittstidspunktet. Transaksjonsutgifter inngår ikke i kostpris, men kostnadsføres direkte. Kostpris på aksjer i datterselskaper elimineres mot egenkapitalen på oppkjøpstidspunktet. Merverdiereguleringsregler ut fra virkelig verdi. Merverdiereguleringsregler egenkapital henføres til de av selskaps eiendeler og forpliktelser som har andre verdier enn de balanserte. Det avsettes for utsatt skatt på mer- eller mindreverdi. Eventuell merverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill. Dersom verdien av de eiendeler og den gjeld som overtas ved et oppkjøp overstiger verdien av vederlaget i transaksjonen, elimineres differansen som annen driftsinntekt.

Minoritetsinteresser i den oppkjøpte virksomheten måles enten til virkelig verdi, eller til minoritetsinteressenes andel av netto identifiserbare eiendeler i den oppkjøpte virksomheten. Valg av målemetode gjøres ved hver enkelt virksomhets sammenslutning.

Når en virksomhet anvernes flere trinn vil tidligere eiendeler verdsettes til virkelig verdi på det tidspunktet hvor kontroll oppnås. Verdierdringen resultatføres.

Endring av eierandel i datterselskap

Endring i eierandel i datterselskap som ikke medfører tap av kontroll, regnskapsføres som en egenkapitaltransaksjon.

Felles drift

Felles drift er en ordning der deltakerne som har felles kontroll over en enhet, har kontraktmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelse knyttet til enheten. Beslutninger samtykket til relevante aktiviteter krever samtykke fra deltakerne som deler kontroll. Andeler i delte kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger klassifiseres som felles drift og er innregnet ved å inkludere konsernets andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader i linje for linje i konsernregnskapet siden samtlige poster er ansett å være holdt i fellesskap.

Felles virksomhet og tilknyttede selskaper

En felles virksomhet er et selskap som er gjennstand for kontraktstestet felles kontroll. Spesielle stemmerettsregler kan gi egne beslutningsmyndighet ut over det som følger av eierandelen.

Tilknyttede selskaper er foratak hvor konsernet har betydelig innflytelse. Dette vil normalt gjelde ved 20-50% eierandel.

Felles virksomhet og tilknyttede selskaper

Felles virksomhet og tilknyttede selskaper blir regnskapsført etter egenkapitalmetoden. Forholdsmessig andel av årsresultatet i disse resultatføres under finansposter. Balansen er investeringens klassifisert som finansielle anleggsmidler og står oppført til

kostpris korrigert for akkumulerte resultatendringer, nedskrivninger og egenkapitalendringer i selskapene.

Inntekter

Inntektsføring generelt

Salg av varer og tjenester til kunder regnskapsføres som inntekt når varen blir levert eller tjenesten blir utført. På linjene energisalg, overføringsinntekter og andre driftsinntekter i resultatregnskapet inngår inntekter på kundekontrakter iht. til IFRS 15. I tillegg kommer noen mindre beløp under energisalg knyttet til mottatte el-sertifikater i produksjonsvirksomheten og salg av konsesjonskraft som begge er utenfor virkeområdet til IFRS 15.

Energinntekter

Inntekter fra kraftsalg regnskapsføres som salgsinntekter ved levering.

Energinntekter omfatter salg av egenprodusert energi og energi solgt til sluttbruker. Leveringsforpliktelsen er å levere kraft, og transaksjonsprisen er vederlaget som konsernet forventer å motta. Leveringsforpliktelsen blir kontrollert. Andeler i delte kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger klassifiseres som felles drift og er innregnet ved å inkludere konsernets andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader i linje for linje i konsernregnskapet siden samtlige poster er ansett å være holdt i fellesskap.

Inntekter fra kundeansettelse og produktet leveres og retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt svare direkte med verdien for kunden. I en del tilfeller vil konsernet selge kraft over en kraftbørs og i disse tilfellene defineres børsen som kunden.

Når sluttbrukerselskap og produksjonselskap kjøper og selger kraft via kraftbørs, blir energiløp og energisalg regnskapsført brutto. Dette skyldes at dette er separate virksomhetsområder der ulike transaksjoner styres og gjennomføres helt uavhengig av hverandre.

Overføringsinntekter

Inntekter fra overføringsgjester regnskapsføres som salgsinntekter ved levering.

Leveringsforpliktelsen er å transportere energi, og transaksjonsprisen er vederlaget som konsernet forventer å motta. A Energi benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra overføringsresultatet er det beløpet som A Energi har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er overført, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt svare direkte med verdien for kunden.

Nettvirksomhet er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte nettleier. Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarende periodens leverte volum avregnet til den enhver tid fastsatte tariff. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt. Mer- eller mindreinntekten er ikke reflektert i regnskapet, men størrelsen på denne er opplyst i note 3.

Anleggskostnader Nettselskaper mottar hvert år anleggskostnader fra kunder i forbindelse med nytilknytninger eller forsterkninger i nettet. Innbetalingen fra kunde anses å være innenfor virkeområdet til IFRS 15 og blir presentert som annen driftsinntekt og ikke som en del av overføringsinntekten. Tilhørende kostnader ved å bygge utforsterket nettet blir presentert som driftskostnad. Tidligere har anleggskostnader blitt regnskapsført som en kontraktforpliktelse som løses opp gjennom inntektsføring over tid. Sammenligningstallene i resultatregnskapet er endret for å reflektere endringen. Det har medført at inntektene for 2021 er oppjustert med 151 mill. kr. Mens resultatet er uendret. Akkumulert uopptjent inntekt og tidligere aktive kundefinansierte anlegg er fra regnet uten endring av sammenligningstall, se notene 13 og 19. Endringen anses ikke å være vesentlig.



Salg av værige driftsmidler
Ved salg av værige driftsmidler beregnes gevinsttap ved å sammenholde salgs- sum med bokført verdi av det solgte driftsmiddelet. Beregnet gevinst/tap presenteres som henholdsvis andre driftsinntekter eller andre driftskostnader.

Utenlandsk valuta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som er morselskapets funksjonelle valuta. Målet i omsetning utgjør datterselskaper med annen funksjonell valuta enn norske kroner i underkant av 20 % av omsetningen i 2022. Disse regnes om til norske kroner etter dagskursmetoden. Det vil si at balanseposter er omregnet til kurs pr. 31. desember og resultatregnskapet er omregnet basert på månedlig gjennomsnittskurs. Omregningsdifferanser føres som andre inntekter og kostnader i totalresultatet.

Ved utarbeidelse av regnskapene til de enkelte selskaper blir transaksjoner i andre valutaer omregnet til funksjonelle valuta ved å benytte kursen på transaksjonsdagen. Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til balanse dagens kurs. Disse valutaeffektene føres under finansposter. Et unntak gjelder for lån i euro hvor formålet er å sikre fremtidige kraftinntekter i samme valuta. Valutaeffekten fra disse lånene inngår i driftsresultatet.

Finansielle instrumenter

Konsernet klassifiserer finansielle instrumenter i følgende kategorier:
a) Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet, b) Finansielle eiendeler til amortisert kost, c) Finansielle forpliktelser til amortisert kost. Klassifiseringen avhenger av type instrument og hensikten med instrumentet. Klassifiseringen foretas ved anskaffelse.
a) Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet

Finansielle eiendeler og forpliktelser til virkelig verdi over resultatet er finansielle instrumenter som ikke måles til amortisert kost. Alle derivater må regnskapsføres til virkelig verdi over

resultatet, med mindre de er en del av en regnskapsmessig sikring. For derivater som ikke inngår i regnskapsmessig sikringsbokføring vil verdendinger føres over resultatet.

Fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi, CO2-kvoter, opprinnelseseggaranter og el-sertifikater, som er inngått som en del av handelsportefølje hvor formålet er å generere overskudd fra kortsiktige svingninger i pris, er regnskapsført som finansielle instrumenter. Disse er, sammen med tilsvarende kontrakter som gjøres opp finansielt, målt til virkelig verdi.

Fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi, CO2-kvoter, opprinnelseseggaranter og el-sertifikater, som er inngått i kraft av fullmakter knyttet til eget behov for bruk eller avsetning for egen produksjon, og som ikke inneholder innebygde derivater, regnskapsføres ved levering. Kontrakter inngått for ulike formål føres i adskilte bøker.

A Energi har fysiske kontrakter om salg av energi hvor oppgjørsvalet er euro. Kontrakter hvor leveransforpliktelsen oppfylles gjennom konsernets kraftproduksjon faller utenfor virkeområdet til IFRS 9. Oppgjør i euro på kontrakter med innblandede motparter som ikke har euro som funksjonell valuta, innebærer imidlertid at kontraktene inneholder et innbygd valutaderivat. Valutaderivatene er etter kriteriene i IFRS 9 ikke nært relatert til kraftkontrakten. De skilles av denne grunn ut fra de fysiske kontraktene og regnskapsføres til virkelig verdi.

Presentasjon av derivater i resultat og balanse

Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivatet presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning, og slik motregningsrett faktisk vil bli benyttet i løpene av komantoppgjør under kontraktene. For kraftkontrakter handlet over kraftbørs tilfredsstilles kravene til motregning. Disse presenteres derfor netto i balansen for kontrakter i samme samme motpart og forfall i samme periode.

I resultatregnskapet presenteres resultatfaktorer fra derivater på egne linjer. Energi- og valutaderivat som er økonomisk sikring av driftsposter presenteres under driftsinntekter, mens endring i verdi av rentederivatet presenteres under finansposter. Løpende oppgjør på rentederivatet presenteres som finanskostnader.

b) Finansielle eiendeler/til amortisert kost
Finansielle eiendeler klassifiseres til amortisert kost når kontantstrømmene bare er betaling av rente og hovedstol, og instrumentene holdes for å motta kundefordringer utgjør det klart vesentligste av konsernets eiendeler målt til amortisert kost. Ved førstegangs innregning regnskapsføres disse til transaksjonsprisen. I de klart fleste tilfeller er renteeffekten ubetydelig, og da regnskapsføres kundefordringene til pålydende bruttobetragning.

A Energi avsetter til forventet tap på finansielle eiendeler til amortisert kost. Avsetningen består av forskjellen mellom kontraktmessige kontantstrømmer og de kontantstrømmene konsernet forventer å motta basert på tilgjengelig informasjon på rapporteringsstidspunktet.

c) Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Finansielle forpliktelser måles ved første gangs innregning til virkelig verdi tilslags direkte henførbare transaksjonskostnader. I senere perioder måles finansielle forpliktelser til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode.

Sikring

For å styre risikoeksponeringen knyttet til endringer i kraftpris, valuta og rente benytter konsernet valutalån i euro og derivater, slik som kontrakter for kjøp og salg av kraft, valutaverdierentbytteavtaler og basisavtaler (kombinerte rente- og valutaverdierentbytteavtaler). Formålet med disse er å sikre kontantstrømmene fra fremtidig kraftproduksjon samt å unngå kraftige svingninger i rentekostnaden knyttet til låneporteføljen.

For hoveddelen av sikringsforholdene har konsernet valgt å ikke oppfylle regnskapsstandardens krav til dokumentasjon av sikrings effektivitet. Derfor reflekteres ikke sikringen i regnskapet for disse kontraktene selv i de tilfellene hvor formålet med inngåelsen av disse er sikring. I disse tilfellene regnskapsføres sikringsinstrumentene som finansielle eiendeler eller finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet.

For enkelte rentebytteavtaler oppfylles vikarene for kontantstrømsikring etter IFRS 9, og sikringsforholdene benyttes. Disse sikringsforholdene regnskapsføres i konsernregnskapet på følgende måte: Den effektive delen av verdendinger på sikringsinstrumentet føres som andre inntekter og kostnader i totalresultatet, mens den ineffektive delen innregnes under finansposter i resultatregnskapet. Den effektive delen av verdendingene på sikringsinstrumentet resirkuleres over resultatregnskapet når det sikrede objektet påvirker resultatregnskapet.

Erstatninger

Konsernet betaler erstatning til grunneiere for å ta bruksrett til vannrett og grunn. I tillegg betales det erstatning for eventuelle skader som er påført skog, grunn og lignende. Erstatningene er dels engangsbetalinger og dels avgjørende i form av ubetalinger eller plikt til å levere erstatningsskade. Nåverdien av årlige erstatningsubetalinger og kostnader til leveranse av frikraft er klassifisert som avsetninger for forpliktelse. Dersom frikraftavtalen inneholder en mulighet for finansielt oppgjør, er avtalen klassifisert som et derivat som regnskapsføres til virkelig verdi med verdendinger over resultatet. Ved slutningen av året skattemessige forpliktelser i vassdragsrettighet, som presenteres under værige driftsmidler, i etterfølgende perioder vil årlige erstatningsubetalinger samt endring i avsetning føres som andre driftskostnader, mens engangsbetragte regnskapsføres mot forpliktelser.

Konsepsjonskraft og konsepsjonsavgifter

Det blir årlig løvert konsepsjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte

blir balanseført. **Naturressurskraft**
Naturressurskraft er en overskuddsavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre pr. kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot naturressurskraften. Naturressurskraft som ikke fullt ut kan motregnes mot overskuddsskatt kan fremføres mot overskuddsskatt senere år. I disse tilfellene balanseføres ikke-motregnet naturressurskraft som en eiendel.

Grunntekstskatt

Grunntekstskatt blir beregnet etter skattelovens særregler for bestanning av kraftforetak. Kostnad i resultatregnskapet består av betalbar grunnrenteskatt og endring i utsatt skatt/skattefordel grunntekst.

Høyprisavgift

Med virkning fra 28. september 2022 ble det innført en egen høyprisavgift på vannkraftproduksjon. Avgiften utgjør 23 % av kraftprisen over 70 øre/kWh. Avgiften kompenseres på egen linje som en driftskostnad.

Skatt

Alle selskaper i konsernet er underlagt ordinær overskuddsskattning. Å Energi, Vannkraft er i tillegg underlagt de særskilte reglene for bestanning av kraftforetak. Konsernet står derfor overfor både overskuddsskatt, naturressurskraft og grunntekstskatt.

Overskuddsskatt

Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Dette gjelder ikke for utsatt skatt/skattefordel på poster som er ført som andre inntekter og kostnader i totalresultatet eller direkte mot egenkapitalen samt utsatt skatt/skattefordel oppstått i forbindelse med virksomhets sammenslutninger. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Det vurderes om utsatt skattefordel kan utnyttes. Utsatt skattefordel som det er sannsynlig at kan utnyttes

Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivninger og en frinnekt for å komme frem til netto skattepliktig grunntekstskatt. Frinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normerte fastsett av Finansdepartementet.

Fra og med 2021 kan alle nye investeringer innen vannkraftproduksjon fradragføres direkte for grunntekstskatteformål.
I 2022 er nominell skattesats økt fra 47,4 % til 57,7 %, samtidig gis det fradrag for en kalkuleret beløpskatt slik at den marginale skattesatsen for grunntekstskatt er økt fra 37 % til 45 %. Positiv og negativ grunntekstskatt kan samordnes mellom kraftverk. Dette gjelder ikke for negativ grunntekstskatt oppstått før 2007. Den kan kun



periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på netto pensjonsforpliktelse, planendringer og arbeidsgiveravgift.

Innskuddsplanner
En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet uten ytterligere forpliktelser for konsernet etter at innskuddet er betalt.

Innskuddene kostnadsføres som lønnskostnad når de forfaller.

Kontantstrømpoppstilling
Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden.

Nye regnskapsstandarder og fortolkninger
Det har ikke vært endringer i regnskapsstandarder som har hatt vesentlig betydning for regnskapet til Å Energi i 2022.

IASB har gjort endringer i eksisterende regnskapsstandarder som ikke har trådt i kraft ved utgangen av 2022. Det er ingen av disse som forventes å ha vesentlig betydning for regnskapet til Å Energi.

Avsetninger, betingede eiendeler og betingede forpliktelser
Avsetning for forpliktelser innregnes når konsernet har en eksisterende forpliktelse som resultat av en tidligere henselse, og det er sannsynlig at konsernet vil måtte gjøre opp for forpliktelsen. Avsetninger måles til ledelsens beste estimat av utgiftene for å gjøre opp forpliktelser på balansedatoen og diskonteres til nåverdi der effekten er vesentlig.

Pensjoner
Ytelsesplaner
En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Den balanseførte forpliktelsen knyttes til ytelsesplaner og nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene som regnskapsmessig anses opplyst på balansedatoen, redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opplysningsmetode.

Estimatavvik som skyldes endringer i aktuariske og økonomiske forutsetninger, føres over totalresultatet som andre inntekter og kostnader. Det samme gjelder den mer- eller mindreavkastningen på pensjonsmidlene som avviker fra benyttet diskonteringsrente.

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner som gis med tilbakevirkende kraft, det vil si hvor oppfølging av rettigheten ikke er betinget av videre opptjeningsstid, resultatføres direkte. Endring som ikke gis med tilbakevirkende kraft resultatføres over gjenværende opptjeningsstid.

Netto pensjonsforpliktelser for underfinanserte ordninger og ikke-fondsbaserte ordninger som dekkes over drift, er klassifisert som avsetning for langsiktig forpliktelse. Overfinanserte ordninger presenteres som pensjonsfordring under andre finansielle anleggsmidler.

Periodens pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader. Kostnaden består av summen av

bart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter, KGE). Hoveddelen av konsernets driftsmidler finnes i vannkraft- og nettvirksomheten. Innenfor vannkraft testes kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet som én KGE.

Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere reduksjoner på ikke-finansielle eiendeler utinntatt goodwill.

Varebeholdninger
Balansført verdi av varebeholdninger vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi minus salgskostnader. Anskaffelseskost fastsettes etter FIFO-prinsippet.

Magasinbeholdning
Konsernets mest verdifulle råvarerlager består av lagret vann i magasinene. Verdien av vannmagasinbeholdningene er ikke balanseført.

Konservkontoordning
Å Energi AS inngår i konsernkontoordning med datterselskapene, og konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopptak. Eksterne renteinntekter og rentekostnader knyttes til konsernkontoordningen presenteres som renteinntekter og rentekostnader i resultatregnskapet til konsernet. I konsernets balanse presenteres netto inntekter eller trekk som henholdsvis betalingsmidler eller kortsiktig rentebærende gjeld.

Likvide midler
Betalingsmidler omfatter kontanter og bankinnskudd.

Utbyste
Foreslått utbytte er klassifisert som egenkapital. Utbytte regnskapsføres som kortsiktig gjeld når det blir vedtatt av generalforsamlingen.

Større vedlikeholdsoppdrag som ikke tittler driftsmiddelet noe nytt (periodisk vedlikehold) blir balanseført og avskrives over perioden frem til neste vedlikehold forventes gjennomført. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig.

Når eiendeler selges eller utrangeres, blir balanseført verdi fratrukket og eventuelt tap eller gevinst resultatført som annen driftskostnad eller -inntekt. Reparasjoner og løpende vedlikehold innregnes i resultatet når det påløper. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skiltet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved selvkjøps kjøp av driftsmidlet.

Utgifter som vesentlig øker kontantstrømmen gjennom forlenget levetid vedlikehold og/eller reduserte funksjonaliteten, regnskapsføres som påkostning/forbedring.

Hvis nye deler innregnes i balansen, fratrukket balanseført verdi av de delene som ble skiftet ut og eventuelt tap eller gevinst resultatføres.

Leieavtaler
Å Energi vurderer ved inngåelsen av en kontrakt hvorvidt den inneholder en leieavtale, dvs. hvorvidt den inneholder en rett til å kontrollere en identifiserbar eiendel for en periode mot et vederlag. For leieavtaler balanseføres nåverdien av faste leiebetalingar som en rentebærende gjeld og leierettigheten som et anleggsmiddel, på det tidspunktet hvor eiendelen gjøres tilgjengelig for konsernet. I etterfølgende perioder justeres leieforpliktelsen for påløpte renter og leiebetalingar, mens leierettigheten justeres for av- og nedskrivninger. Avskrivning foretas lineært over forventet brukstid.

Nedskrivninger
Værdi driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, testes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinn-

- a) Den forventes å bli gjort opp i foretakets ordinære driftsytelsingscyklus.
- b) Den primært holdes for handel.
- c) Den forfaller til oppgjør innen tolv måneder etter balanseføringen, eller:
- d) Foretaket har ingen ubetring rett til å utsette oppgjøret av forpliktelsen i minst tolv måneder etter balanseføringen.

Alle andre eiendeler klassifiseres som anleggsmidler og alle andre forpliktelser klassifiseres som langsiktige.

For langsiktig gjeld er første års avdrag presentert som kortsiktig post.

Immaterielle eiendeler
Immaterielle eiendeler, herunder goodwill, er balanseført til historisk kost fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger i den utstraktning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid, herunder goodwill, avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

Varierte driftsmidler
Investeringer i produksjonsanlegg og andre varierte driftsmidler innregnes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Vassdragsrettigheter klassifiseres som varierte driftsmidler. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelige for bruk.

Anskaffelseskost for varierte driftsmidler inkluderer utgifter for å anskaffe og å sette eiendelen i stand for bruk. Lånerenter for større investeringer beregnes basert på konsernets gjennomsnittlige lånerente i tilvirkningsperioden og balanseføres som en del av anskaffelseskost. Utgifter pådratt etter påløst driftsmiddel er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, kostnadsføres.

Påløpte kostnader til egne investeringsarbeider i konsernet balanseføres. Anskaffelseskost består kun av direkte henførbare kostnader.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Tomter er ikke gjenstand for avskrivning. Vassdragsrettigheter avskrives heller ikke siden disse ikke er omfattet av hjemfall.

utnyttes i det kraftverket hvor den har oppstått. Eventuell negativ grunnrenteinntekt til fremføring kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt.

Utsatt skattefordel og utsatt skatt grunnrente
I beregning av balanseført utsatt skatt og utsatt skattefordel inngår midlertidige forskjeller samt deler av akkumulert negativ grunnrente. Negativ grunnrente balanseføres for den delen som kan motregnes mot midlertidige forskjeller, tillegg til den delen som det er sannsynlig at vil utnyttes innenfor en tidshorison på 10 år. Fininntekt behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes for.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttes til grunnrenteskatt presenteres netto.

Usikre skatteposisjoner
I enkelte tilfeller vil det være uklart hvor den skattereguleringen skal anvendes eller forstås. Utgangspunktet reflekteres i regnskapet da Å Energi forståelse av regelverket. Det gjelder ikke i tilfeller hvor skattemyndighetene har sendt vedtak eller varsel om vedtak som ikke samsvare med Å Energis syn. I slike tilfeller reflekteres regnskapet skatteforholdene syn, dette gjelder selv om Å Energi er usig og har påklaget vedtaket.

Klassifisering som kortsiktig/ langsiktig

En eiendel klassifiseres som omloppløpsmiddel når den oppfyller ett av følgende kriterier:

- a) Den forventes å bli realisert i eller holdes for salg eller forbruk i foretakets ordinære driftsytelsingscyklus.
- b) Den primært holdes for handel.
- c) Den forventes å bli realisert innen tolv måneder etter balanseføringen, eller:
- d) Den er i form av kontanter eller en kontantekvivalent med mindre den er underlagt en begrensning som gjør at den ikke kan realiseres eller benyttes til å gjøre opp en forpliktelse i minst tolv måneder etter balanseføringen.

En forpliktelse klassifiseres som kortsiktig når den oppfyller ett av følgende kriterier:

Usikkerhet i estimatene – sentrale regnskapsestimater

til om utgiftene er påkostning (aktivring) eller vedlikehold (kostnadsføring). Kostnader som vesentlig øker kontantstrømmen gjennom forlenget levetid for anleggsmidler og/eller reduserte vedlikeholdskostnader samt forbedret funksjonaliteten, aktiveres. Leptende vedlikehold kostnadsføres. Se note 13 for spesifisering av kostnadsført vedlikehold.

Nedskrivninger
Konsernet har betydelige investeringer i immaterielle eiendeler og varige driftsmidler. Disse anleggsmidlene testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalsstrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Ved beregning av gjenvinnbart beløp må det gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer der avkastningskrav, priser, driftsmarginer og salgsvolum er de viktigste faktorene.

Pensjoner
Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametere. Det henvises til note 20 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.

Sentrale vurderinger i anvendelsen av regnskapsprinsippene

Konsernets behov for å kjøpe, selge eller bruke energien (egnet bruk-umtak). Fastsettelse av grenser for når slike kontrakter skal anses for å være gjort opp finansielt vil i enkelte tilfeller bygge på en skjønsmessig vurdering.

Leidelsen har, basert på kriteriene i IFRS 9, etter beste skjønn vurdert hvilke kontrakter som vil falle inn under definisjonen av finansinstrument og hvilke kontrakter som faller utenfor.

Kontrakter som defineres som finansielle instrumenter regnskapsføres til virkelig verdi i balansen og med verdiendringer over resultatet, mens de som faller utenfor definisjonen regnskapsføres ved levering.

Konsejnskraft og konsejnsavgifter
Konsejnskraft og konsejnsavgifter til stat og kommuner er ment å skulle kompensere for skade eller utempe som er påført ved vannkraftutbygginger. Forpliktelse knyttet til mindre verdi av fremtidige konsejnskraftleveranser og fremtidige konsejnsavgifter følger av lovbestemte krav og er ikke-kontraktmessige forpliktelser. Forpliktelsene regnskapsføres derfor ikke, men nåverdien av disse er beregnet, og verdien fremgår i note 2 og note 6.

Nedenfor omtales de områder hvor ledelsens vurderinger er vesentlige ved anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper.

Fusjon med Gilre Energi

Fusjonen mellom Agder Energi og Gilre Energi ble registrert gjennomført i Foraksregisteret 29. november. På fusjonstidspunktet ble identifiserbare eiendeler og gjeld fra Gilre Energi innregnet til virkelig verdi og gjenværende differanse opp til verdien av vederlaget ble regnskapsført som goodwill. Verdien Gilre Energi eller Agder Energi har børsnoterte egenkapitalinstrumenter og verdier har derfor blitt estimert. Estimaten har tatt utgangspunkt i verdier fastsatt av eksterne verdsettelseeksperter og fremforhandlende verdier mellom partene som grunnlag for bytforholdet ved fusjonen. I 2022 har det vært store svingninger i kraftmarkedet og det har vært behov for å oppdatere verdien av vannkraftvirkningsområdene og sluttbrukervirkningsområdene for å komme frem til virkelige verdier på fusjonstidspunktet. Modellene som har vært benyttet for oppdatering er de samme som ble benyttet i fusjonsforhandlingene, men disse er oppdatert med nye markedsdata.

Tidspunkt for regnskapsføring av fusjonen er et annet sentralt vurderingspunkt. Tidspunktet er sentralt særlig sett i sammenheng med endrede skattesatser for grunnrenteskatt, se avsnittet nedenfor. Etter IFRS er dette når kontroll oppnås og som hovedregel på tidspunkt for closing, men kontroll kan oppnås tidligere. Ledelsen har derfor vurdert tidspunkt for oppnåelse av kontroll. Aksjeloven åpner for at overtakende kan overta forvaltningen av det eller de overdragende selskaperne så snart fusjonsplanen er godkjent av alle selskapsene som deltar i fusjonen. Fusjonsplanen inneholdt ikke en slik bestemmelse. Ledelsen har derfor konkludert med at det ikke foreligger noen avtale eller andre forhold som medfører at kontroll ble oppnådd før gjennomføringsstidspunktet siden det var først ved registrering av gjennomførings

i Foraksregisteret at man fikk anledning til å styre de sentrale beslutningsprosessene i overdragende selskap. Ledelsen har som følge av dette konkludert med at kontroll etter IFRS først ble oppnådd på det tidspunkt hvor fusjonen ble registrert gjennomført.

Tidspunkt for vedtakelse av nye skattesatser

Regjeringen varslet i 3. kvartal innføringen av en høyprisavgift og en økning i skattesatsen for grunnrenteskatt fra 37 til 45 %. Videre kummulerte regjeringen at det var inngått forlik om statsbudsjettet for 2023 den 29. november. Senere samme dag ble fusjonen mellom Gilre Energi og Agder Energi gjennomført. Et sentralt spørsmål er om et budsjettforlik er tilstrekkelig til å si at den nye skattesatsen i hovedsak er vedtatt i henhold til IAS 12.

Spørsmålet er sentralt fordi det avgjør hvorvidt utsett skatt på midlertidige forskjeller skal innregnes basert på ny eller gammel skattesats. Ledelsen har etter beste skjønn vurdert forholdet og konkludert med at offentliggjøringsavtalen og budsjettforlik medfører at utsett skatt skal beregnes basert på skattesatsen som inngår i forliket. Utsett skatt knyttet til grunnrenteskatt ble dermed innregnet basert på 45 % skattesats på fusjonstidspunktet. Det samme gjaldt betalbar grunnrenteskatt på fusjonstidspunktet. Dersom ledelsen hadde konkludert med at den nye skattesatsen ikke var i hovedsak vedtatt på fusjonstidspunktet, ville effekten av skattesatsendringen knyttet til Gilre Energi blitt resultatført etter fusjonstidspunktet. I så fall ville det økt konsernets skattekostnad i 2022 med om lag 1 mrd. kr.

Ikke finansielle energikontrakter
Ikke finansielle energikontrakter, som i tråd med bestemmelsene i IFRS 9 vurderes som kontrakter hvor netto finansielt oppgjør er mulig, behandles som disse kontraktene var finansielle instrumenter. Dette gjelder med mindre kontraktene er inngått og fortsatt holdt med formål om mottak eller leveranse av energien i tråd med

Noter

Note 1 Segmentinformasjon 2022

(Belep i mill. kr)	Vannkraft	Nett	Enelias Norden	Å Strøm	Øvrig virksomhet	Elimineringer	Totalt IFRS Underliggende	IFRS-justeringer	Totalt IFRS
	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022
RESULTAT									
Driftsinntekter	7 419	2 224	25 421	3 304	2 804	-813	40 258	-4 496	35 763
- herav eksterne driftsinntekter	7 433	2 337	24 739	3 297	2 452	0	40 258	-4 496	35 763
- herav interne driftsinntekter	-14	-113	881	7	351	-913	0	0	0
Energi- og overførings- og andre varekostnader	-779	-726	-24 671	-3 187	-1 442	484	-30 320	0	-30 320
Lønnskostnader	5	-153	-100	-43	-637	34	-1 050	0	-1 050
Andre driftskostnader	7	-984	-118	-83	-505	456	-1 839	0	-1 839
Driftsresultat før av- og nedskrivninger	5 523	722	531	-9	220	61	7 048	-4 496	2 553
Av- og nedskrivninger	11	-291	-2	-3	-178	0	-760	0	-760
Driftsresultat	5 232	436	530	-13	43	61	6 289	-4 496	1 793
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	0	0	0	-13	0	-13	65	53
Finansinntekter	9	288	59	3	1 071	-1 368	63	79	143
Finanskostnader	9	-423	-92	-5	-353	668	-303	0	-303
Netto finansposter	-135	-87	-33	-2	705	-701	-252	144	-108
Resultat før skatt	5 097	349	497	-15	748	-639	6 037	-4 351	1 685
Skattekostnad	10	-4 106	-77	3	-382	141	-4 532	3 009	-1 523
Resultat etter skatt videreført virksomhet	991	272	386	-12	366	-498	1 505	-1 342	162
Resultat etter skatt ikke-videreført virksomhet	31	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultat etter skatt	991	272	386	-12	366	-498	1 505	-1 342	162
BALANSE									
Sum eiendeler	14 661	6 887	7 548	788	51 256	-16 047	65 092	8 431	73 524
Egenkapital	3 239	4 676	959	134	22 904	-9 485	22 428	-1 824	20 604
Sum segmentgjeld	11 422	2 211	6 589	654	28 351	-6 562	42 664	10 255	52 919
Syslelagt kapital ¹⁾	7 693	5 445	1 366	553	33 167	-14 885	33 339	-1 823	31 516
Rentebærende gjeld	21	4 454	789	419	10 263	-5 400	10 912	0	10 912
Funds from operation (FFO) ²⁾	2 219	763	-209	-10	989	-1 307	2 445	0	2 445
Bokført verdi i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	0	0	0	4 969	0	4 969	0	4 969
Investeringer i immaterielle eiendeler ³⁾	0	22	10	16	28	0	76	0	76
Investeringer i varige driftsmidler ³⁾	383	531	0	0	49	73	1 046	0	1 046
Antall årsverk	148	236	77	47	797		1 305		1 305

Note 1 Segmentinformasjon 2021

(Belep i mill. kr)	Note	Vannkraft		Nett		Eneliøs Norden		Å Strøm		Øvrig virksomhet		Elimineringer		Totalt IFRS Underliggende		IFRS-justeringer		Totalt IFRS		
		2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021
RESULTAT																				
Driftsinntekter		6 357	1 613	9 981	1 660	3 286	-1 321	21 576	-951	20 625										
- herav eksterne driftsinntekter		6 335	1 619	9 697	1 654	2 272	0	21 576	-951	20 625										
- herav interne driftsinntekter		23	-6	284	6	1 014	-1 321	0	0	0										
Energi- og overførings- og andre varekostnader		-502	-545	-9 685	-1 507	-2 289	721	-13 807	0	-13 807										
Lønnskostnader	5	-177	-142	-92	-39	-535	27	-958	0	-958										
Andre driftskostnader	7	-619	-554	-126	-74	-438	573	-1 238	0	-1 238										
Driftsresultat før av- og nedskrivninger		5 060	370	78	41	25	0	5 574	-951	4 622										
Av- og nedskrivninger	11	-309	-296	-8	-3	-148	0	-764	0	-764										
Driftsresultat		4 751	74	70	38	-124	0	4 810	-951	3 858										
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	0	0	0	0	-9	0	-9	268	259										
Finansinntekter	9	102	1	3	3	401	-494	17	202	219										
Finanskostnader	9	-206	-73	-28	-1	-421	494	-236	0	-236										
Netto finansposter		-104	-72	-25	2	-28	0	-228	470	243										
Resultat før skatt		4 647	3	45	40	-152	0	4 582	-481	4 101										
Skattekostnad	10	-2 670	-1	-11	-9	29	0	-2 661	573	-2 089										
Resultat etter skatt videreført virksomhet		1 977	2	34	31	-123	0	1 921	91	2 012										
Resultat etter skatt ikke-videreført virksomhet	31	0	0	0	0	-2	0	-2	48	45										
Resultat etter skatt		1 977	2	34	31	-126	0	1 919	139	2 058										
BALANSE																				
Sum eiendeler		14 348	8 127	5 421	531	15 404	-15 065	28 766	4 308	33 074										
Egenkapital		2 862	1 116	573	137	5 680	-3 262	7 106	263	7 369										
Sum segmentgjeld		11 486	7 011	4 847	394	9 725	-11 803	21 660	4 046	25 705										
Sysseleatt kapital 1)		7 519	5 661	758	293	14 167	-12 261	16 136	263	16 399										
Rentebærende gjeld	21	4 656	4 545	185	156	8 487	-8 999	9 030	0	9 030										
Funds from operation (FFO) 2)		2 978	371	12	36	-21	-494	2 863	0	2 863										
Bokført verdi i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	0	0	0	0	177	0	177	0	177										
Investeringer i immaterielle eiendeler 3)		0	32	9	4	34	16	95	0	95										
Investeringer i varige driftsmidler 3)		390	663	0	0	52	164	1 289	0	1 289										
Antall årsverk		136	212	68	43	448		907		907										

1) Egenkapital + rentebærende gjeld.
 2) Underliggende EBITDA + utbytte fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak + finansinntekter - betalbar skatt.
 3) Inklusiv ligand av immaterielle eiendeler og varige driftsmidler fra oppkjøpt virksomhet.

Oversikt over justeringsposter fra segmentresultat til resultat etter IFRS

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Kraft- og valutakontrakter	4	-4 496	-951
Korreksjon inntekter/driftsresultat		-4 496	-951
Urealiserte verdilendringer rente	9	148	133
Urealiserte verdilendringer aksjeinvesteringer		-88	69
Vesentlige gevinster ved salg/reklassifiseringer		65	316
Skatteeffekt av negativ grunnrenteinnpekt til fremføring		37	-69
Endring utsatt skatt vedr. økt skatteaats		-122	0
Skatteeffekt av øvrige korreksjoner		3 093	642
Korreksjon resultat etter skatt		-1 342	139

Hoveddelen av Å Energi sin omsetning skjer mot kunder i Norge eller mot Nord Pool Spot (markedsplass for krafthandel, fysiske kontrakter). Videre har Å Energi betydelig omsetning i de øvrige nordiske landene gjennom Entellos Norden.

Geografisk fordeling driftsinntekter basert på lokalisering av virksomheten

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Norge	33 595	17 741
Sverige	4 316	2 721
Danmark	2 062	133
Øvrige land	1 268	1 230
Sum energisalg, overføringsinntekter og andre driftsinntekter	41 241	21 825
Gvinster og tap fra kraft- og valutakontakter	-5 478	-1 200
Sum driftsinntekter	35 763	20 625

Geografisk fordeling eiendeler basert på lokalisering av virksomheten

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Norge	68 082	30 760
Sverige	4 288	1 527
Danmark	361	252
Øvrige land	793	535
Sum eiendeler	73 524	33 074

Å Energi er organisert som et konsern med Å Energi AS som morselskap. Segmentinformasjonen presenteres i samsvær med rapportering til konsernledelsen (konsernets øverste beslutningsstake). Segmentrapporteringen blir brukt av Å Energis ledelse for å vurdere utviklingen og å allokere ressurser til de ulike virksomhetsområdene. Driftssegmentene presenteres i henhold til hvordan virksomheten styres, og tar utgangspunkt i de interne resultatområdene.

Konsernets segmenter er inndelt etter forretningsaktiviteter. Rapporterte segmenter har i 2022 vært Vannkraft, Nett, Å Strøm, Entellos Norden og Øvrig virksomhet.

Fusjonen mellom Gilre Energi og Agder Energi ble gjennomført med virkning fra 29. november 2022. Tall for Gilre Energi inngår fra desember, og disse er, ut fra en vesentlighetsvurdering, presentert under Øvrig virksomhet. Fra og med 2023 vil Gilre Energis virksomhet rapporteres som en integrert del av de nye segmentene.

En nærmere omtale av segmentene er gitt under.

Vannkraft har ansvar for utvikling, drift, vedlikehold og rehabilitering av konsernets vannkraftanlegg og er en av landets største kraftprodusenter.

Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnett i Agder.

Entellos Norden er en av de ledende energileverandørene i Norden. I Norge er Entellos den største leverandøren av strøm til bedriftsmarkedet. Entellos har også en betydelig omsetning i det svenske og danske markedet, samt til kunder i Finland.

Å Strøm er en av Norges største strømleverandører og leverer strøm til privatkunder over hele Norge, med hovedtyngde på Sørlandet.

Øvrig virksomhet. Her inngår morselskapet Å Energi som utøver flere konserntjenester, ledelse og finansiering. Videre inngår Å Energi Fornybar Forvaltning som gjennom en tjenesteleveranse har ansvar for å forvalte og maksimere resultatet til konsernets egen kraftproduksjon på vegne av Vannkraft. I øvrig virksomhet inngår også forretningsområdet Ny industri, som har ansvar for konsernets venturvirksomhet, forretningsutvikling og nysatsinger og Å Energi Varme samt enkelte mindre selskaper. Øvrig virksomhet er også desember-tall for tidligere Gilre Energi konsern inkludert. Fra 2023 vil virksomheten i Gilre Energi inngå i den ordinære segmentrapporteringen.

Regnskapstall for segmentene er rapportert etter underliggende IFRS siden dette benyttes i den interne ledelse- og styringsoppfølgingen av segmentene.

I **Elimineringer** inngår eliminering av konserninterne poster. Transaksjoner mellom segmentene er basert på markedsvikår.

I **IFRS-justeringer** inngår justeringer i konsernsregnskapet som følge av at segmentene vises etter IFRS underliggende mens konsernsregnskapet avlegges i henhold til IFRS. Den viktigste årsaken til forskjeller mellom segmentresultat og konsernets resultat er at endringer i urealiserte verdier på derivater ikke inngår i segmentresultatet. Videre holdes vesentlige gevinster og tap ved salg av virksomhet utenfor underliggende resultat. Tabellen nedenfor viser avstemningsposter mellom regnskapsprinsipp i segmentrapporteringen og konsernets IFRS-resultat.

Tabellen nedenfor viser en avstemming av inntekter på kundekontrakter iht. IFRS 15 mot eksterne driftsinntekter i segmentoppstillingen

2022:	Vannkraft	Nett	Entelios Norden	A Strøm	Øvrig virksomhet	Justering til IFRS	Sum
Energisalg	8 923	91	23 845	3 273	1 475	0	37 606
Overføringsinntekt	0	1 992	0	0	156	0	2 148
Annent driftsinntekt	67	254	3	24	1 139	0	1 487
Sum inntekter på kundekontrakter, iht. IFRS 15	8 990	2 336	23 848	3 297	2 770	0	41 241
Effekter av finansielle instrumenter på inntekter i segmentrapporteringen	-1 557	0	892	0	-317	-4 496	-5 478
Sum eksterne driftsinntekter	7 433	2 336	24 739	3 297	2 452	-4 496	35 763
2021:	Vannkraft	Nett	Entelios Norden	A Strøm	Øvrig virksomhet	Justering til IFRS	Sum
Energisalg	6 614	47	11 531	1 634	-182	0	19 643
Overføringsinntekt	0	1 381	0	0	0	0	1 381
Annent driftsinntekt	70	191	45	20	474	0	800
Sum inntekter på kundekontrakter, iht. IFRS 15	6 684	1 619	11 576	1 654	161	0	21 924
Effekter av finansielle instrumenter på inntekter i segmentrapporteringen	-349	0	-1 879	0	1 980	-951	-1 200
Sum eksterne driftsinntekter	6 335	1 619	9 697	1 654	2 273	-951	20 625

Note 2 Energjomsetning

A Energi optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av verdien av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris. Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre kontantsømmen fra produksjonen. Energisalg omfatter kun inntekter fra fysisk salg av energi til kunde, mens resultateffekter fra finansielle kontrakter presenteres som gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter, se note 4.

Konsernets energisalg og -kjøp er spesifisert i tabellene nedenfor. Kraft solgt på Nord Pool Spot fra vannkraftvirksomheten og kraft kjøpt på Nord Pool Spot til sluttbrukervirksomheten er presentert brutto.

Energisalg fordelt etter virksomhet	Segment	2022	2021
(Beløp i mill. kr)			
Produksjonsvirksomhet	Vannkraft og øvrig	9 437	6 619
Sluttbruker	Entelios Norden, A Strøm og Øvrig	28 266	13 165
Nett	Nett og Øvrig	102	47
Fjernvarme	Øvrig	257	219
Annent	Øvrig	209	125
Eliminering		-684	-531
Sum		37 606	19 643
Energikjøp fordelt etter virksomhet			
(Beløp i mill. kr)			
Produksjonsvirksomhet		2022	2021
Sluttbruker		1 002	503
Nett		28 245	13 083
Fjernvarme		676	289
Annent		247	110
Eliminering		161	63
Sum		29 654	13 408

Nedenfor angis nøkkeltall for produksjonsvirksomheten.

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Netto produksjonsvolum (fakturert pumping) (GWh)	6 153	8 880
Magasinbeholdning pr. 31.12. (GWh)	3 580	2 700
Magasinbeholdning 1 % av kapasitet	67 %	51 %

Note 4 Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter

Spesifikasjon av resultatmessige effekter av finansielle instrumenter pr. klasse:

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Finansielle kraftkontrakter	24	-2 311	-1 157
Valutakontrakter, basiswapere og valutalån	24	-209	550
Innebygde derivater	24	-232	-378
Frikraftforståelser	19	-171	-267
Andre energirelaterte kontrakter til virkelig verdi	24	-1 571	300
Sum endring urealisert verdi		-4 496	-951
Årets realiserte verdier		-983	-248
Sum		-5 478	-1 200

Tilbakeføring av urealiserte verdier pr. 01.01. på kontrakter som er realisert i løpet av året 1) 299 -194

Verdiendringer på kontrakter som ikke er realisert pr. 31.12. -4 795 -757

Sum -4 496 -951

1) Verdi ved inngangen til 2022 (2021) av kontrakter som har blitt realisert i løpet av 2022 (2021).

Oppstillingen over gjelder instrumenter som benyttes innen kraftproduksjon eller sluttbrukervirksomhet og som er pliktig vurdert til virkelig verdi over resultatet. Disse er i det vesentligste inngått med formål om å sikre fremtidige kraftsalgsinntekter.

Note 5 Lønn og personalkostnader

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Lønninger		915	851
Arbeidsgiveravgift		133	120
Pensjonskostnader (inkl. arbeidsgiveravgift)	20	87	85
Andre ytelser og refusjoner		48	26
Balansført lønn ved egne investeringsarbeider		-133	-124
Sum		1 050	958

Antall årsverk videreført virksomhet pr. 31.12. 1 305 907

Ytelser til ledende ansatte er oppgitt i note 29.

Å Energis produksjonsressurser er tilgjengelig gjennom konsesjoner. Å Energi har direkte eller gjennom brukseierforeninger og felleskontrollerte virksomheter, regulerings- og ervervs-konsesjoner uten hjemfall til staten, med unntak av noen mindre reguleringer i Ar endalsvassdraget. Disse utgjør mindre enn 1 % av samlet reguleringsveiv. Å Energi har evigvarende leveringsforpliktelser på 678 GWh pr. år til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonskraftpris. Konsesjonskraftprisen fastsettes for de fleste konsesjoner årlig av Olje- og energidepartementet, men Å Energi har noen konsesjoner der prisen fastsettes individuelt etter myndighetsbestemte retningslinjer. Konsesjonskraft blir innlevert på leveringstidspunktet.

Mindreverdien av fremtidige leveranser av konsesjonskraft (målt mot markedspriser) er beregnet til 13,6 milliarder kr. Det er ikke gjort avsetninger i regnskapet for konsesjonskraft siden konsesjonskraftprisen er vurdert til å dekke kostnader ved produksjon. I beregningen er det benyttet en nominell rente tør skatt på 4,5 %, en pristorskjøll på 50 øre/kWh og en inflasjonsforventning på 2,0 %.

(Volum i GWh)	2022	2021
Konsesjonskraftvolum (GWh)	678	560
Konsesjonskraftpris (øre/kWh)	11,6	11,4

Note 3 Overføringsinntekter

Overføringsinntekter er knyttet til nettvirksomheten og utgjør 2 148 mill. kr (1 381 mill. kr).

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) regulerer nettselskapenes inntekter gjennom fastsettelse av en årlig inntektsramme. Nettselskapet fastsetter nettletten til kundene med utgangspunkt i den tilfelte inntektsrammen og forventet levert volum av elektrisk kraft. Ved ulikheter mellom faktisk og forventet volum, vil det beregnes en mer- eller mindreinntekt som utgjør differansen mellom avregnede nettimtekter og tilfalte inntekter (inntektsrammen). Denne differansen blir i nettselskapets regnskap behandlet som henholdsvis gjeld eller fordring. I konsernregnskapet, som avlegges etter IFRS-prinsipper, kvalifiserer ikke mer- eller mindreinntekten som en balansepost, og det er avregnede inntekter som resultatføres.

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Ikke balansført akkumulert mindre(+)/merinntekt(-) 01.01.	2	-143
Årets mindreinntekt(+)	0	146
Årets merinntekt(-)	-44	0
Tilgang merinntekt ved fusjon	-111	0
Ikke balansført akkumulert mindre(+)/merinntekt(-) 31.12.	-152	2

Note 6 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Konsesjonsavgifter	56	56
Eiendomsskatt	189	169
Sum	226	225

Konsesjonsavgifter er evigvarende erstatningsbetaling som skal kompensere for skade eller ulempe som er påført av vannkraftutbygginger. Avgiften betales årlig og prisindeksen med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt, deretter hvert femte år. Årlige og varige erstatningsbetalinger til kompensasjon for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger, prjusteres etter samme regler som for konsesjonsavgifter.

Nåverdien av konsesjonsavgiftforpliktelsene, som det ikke er avsatt for i regnskapet, er for konsernet beregnet til 2,8 mrd. kr (2,4 mrd. kr) diskontert med en rente på 2,5 %.

Note 7 Andre driftskostnader

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Kostnader eiendom	76	51
Leie maskiner og inventar	6	15
Kjøp av materiell og utstyr	86	79
Reparasjoner og vedlikehold utstyr	16	14
Entreprenørtjenester	365	296
Drift/vedlikehold IT	94	76
Tekniske konsulenter	53	41
Administrative konsulenter	212	146
Andre fremmede tjenester	43	46
Kontorkostnader, telefon, porto, mv.	29	36
Kostnader transportmidler	30	18
Kostnader og godtgjørelser reise, diett, bil, mv.	26	12
Salg-, reklame-, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	54	39
Forsikringspremier	32	34
Andel andre driftskostnader i felleskontrollert virksomhet	109	104
Øvrige driftskostnader	72	5
Sum	1 304	1 013

Note 8 Honorar til ekstern revisor

Ernst & Young er konsernets revisor og reviderer morselskapet og de vesentligste datterselskapene.

Samlet revisjons honorar til Ernst & Young for konsoliderte selskaper utgjør:

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Lovpålagt revisjon	3,5	4,1
Andre attestasjons tjenester	0,3	0,2
Skatterådgivning	0,0	0,1
Andre tjenester utenfor revisjonen	0,8	1,7
Sum	4,6	6,1

Note 9 Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	53	259
Realisert netto valutagevinst		0	0
Andre renteinntekter		64	17
Realisert gevinst aksjer		0	0
Andre finansinntekter		3	0
Finansinntekter		67	17
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter		144	133
Urealiserte verdiendringer aksjer		-88	69
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer		75	202
Rentekostnader lån 1)		213	166
Rentekostnader finansielle rentedenivåer		36	66
Andre rentekostnader		15	10
Aktiverte byggelånsrenter		-13	-15
Realisert netto valutatap		21	0
Andre finanskostnader		31	9
Finanskostnader		303	236
Netto finansposter		-108	243

1) Vedværet rentekostnader på lån vurdert til amortisert kost. Inkluderer også 5 mill. kr i renter på leaseregjeld



Note 10 Skatt

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Overskuddsskatt, betalbar	1 817	1 096
Grunnrenteskatt, betalbar	2 948	1 560
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-1 376	-266
Endring utsatt skatt grunnrente	-1 865	-302
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	1 523	2 089
Avstemning av nominell og effektiv skattesats		
Resultat før skatt	1 685	4 101
Forventet skattekostnad gitt nominell skattesats på 22 %	371	902
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	70	-74
Effekt av underskudd til fremføring som ikke er balanseført	0	2
Grunnrenteskatt inkludert utsatt skatt	1 043	1 258
Netto effekt endrede skattesatser	40	0
Sum skattekostnad	1 523	2 089
Effektiv skattesats	90 %	51 %

Den høye skattesatsen i 2022 knyttes seg til en økning i betalbar grunnrenteskatt som følge av historisk høye kraftpriser. I tillegg er den effektive grunnrenteskattesatsen økt med åtte prosentpoeng.

Inntektsført endring utsatt skatt alminnelig inntekt/grunnrente skyldes endring i midlertidige forskjeller på derivater.

Med virkning fra 28. september 2022 ble det innført en høyprisavgift på vannkraftproduksjon. Avgiften utgjør 23 % av kraftpris over 70 øre/kWh. Den er presentert som en driftskostnad og kommer i tillegg til overskuddsskatt og grunnrenteskatt og utgjorde 309 mill. kr i perioden fra innføring og gjenværende del av 2022.

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Alminnelig inntekt		
Driftsmidler	18 507	6 127
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	-90	-63
Pensjonsforpliktelser	-28	297
Andre langsiktige forpliktelser	-1 861	-2 367
Derivat	-9 801	-742
Arnet	-142	-47
Grunnlag utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	6 584	3 207
Skattesats	22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	1 449	705
Grunrenteinntekt		
Midlertidige forskjeller	5 550	858
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring som forventes anvendt gjennom innføring de neste 10 år	-431	-446
Grunnlag utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	5 119	412
Skattesats	57,7 %	47,4 %
Netto utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	2 954	195

Herav presentert i regnskap som:

Utsatt skatt	4 402	1 112
Utsatt skattefordel	0	211

Utsatt skattefordel av negativ grunnrenteinntekt til fremføring som ikke er balanseført -69 -104

I vurderingen av konsernets mulighet til å utnytte opparbeidet negativ grunnrenteinntekt til fremføring, er det lagt til grunn markedspriser for kraft og et fremtidig rentenivå på statskassaveksler mellom 2,7 % og 3,1 %. I tråd med regnskapsstandarden for skatt er det i denne beregningen gjort en reduksjon i forventet utnyttelse av negativ grunnrenteinntekt til fremføring for å ta høyde for den usikkerheten som ligger i denne.

(Beløp i mill. kr)	Goodwill	Programvare	Andre immaterielle eiendeler	Sum immaterielle eiendeler
Anskaffelseskost	44	486	211	741
Akkumulerte av- og nedskrivninger	14	-263	-111	-360
Balansført verdi 31.12.21	58	223	99	380
Balansført verdi 01.01.22	58	223	99	380
Tilgang	0	38	38	76
Tilgang ved fusjon	5 571	0	153	5 725
Avgang til bokført verdi	0	0	0	0
Avskrivninger	0	-61	-23	-84
Nedskrivninger	0	0	0	0
Balansført verdi 31.12.22	5 629	200	268	6 097
Anskaffelseskost	5 628	524	330	6 481
Akkumulerte av- og nedskrivninger	2	-324	-62	-385
Balansført verdi 31.12.22	5 629	200	268	6 097
Avskrivningsstid	Årlig test for verdifall	3-5 år	3-8 år	

Nedskrivningstest av goodwill

Konsernet tester goodwill for nedskrivning årlig, eller oftere hvis det er forhold som tyder på at det er inntrådt verdifall. Nedskrivningstest for goodwill fra fusjonen med Glitre Energi er gjennomført basert på en sammenligning av bokført verdi for hver kontantgenererende enhet mot virkelig verdi fratrukket salgsgutter. Virkelig verdi er basert på verdsattelser i oppkjøpsanalysen. A Energi har ikke identifisert andre immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid. Goodwill som har oppstått i forbindelse med oppkjøp og fusjon er fordelt som følger:

Spesifikasjon av balansført goodwill

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Glitre Energi Produksjon AS	4 332	-
Glitre Nett AS	835	-
Glitre Energi Strøm Holding AS	286	-
Entelios AB og Entelios AS	51	51
ZVK Invest AS	47	-
Oss Norge AS	30	-
Miljøvarme VSEB AS	30	-
Glitre Energiløsninger AS	13	-
Øvrige	6	7
Balansført verdi goodwill	5 629	58

5 571 mill. kr av balansført goodwill stammer fra fusjonen med Glitre Energi, hvorav 4 221 mill. kr er knyttet til forskjellen mellom virkelig verdi og nominell verdi av utsatt skatt (teknisk goodwill). I fremtidige årlige nedskrivningsvurderinger vil utsatt skatt og teknisk goodwill sees i sammenheng slik at kun nettoverdien inngår i den bokførte verdien som skal testes for nedskrivning.

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Bevægelse i netto utsatt skatt (+) skattefordel (-) gjennom året		
Netto utsatt skatt (+) skattefordel (-) 31.12. forrige år	901	1 505
Tilgang netto utsatt skatt (+) skattefordel (-) ved fusjon	6 820	0
Tilgang netto utsatt skatt (+) skattefordel (-)	13	-33
Endring i netto utsatt skatt (+) skattefordel (-) innregnet i totalresultatet	-91	-3
Endring i utsatt skatt (+) utsatt skattefordel (-) innregnet i resultatet	-3 241	-569
Netto utsatt skatt (+) skattefordel (-) 31.12.	4 402	901
Årets endring i utsatt skatt på poster innregnet i totalresultatet		
Estimatavvik pensjon	-117	-15
Kontantstrømskring	26	12
Netto endring i utsatt skatt på poster innregnet i totalresultatet	-91	-3

Note 11 Av- og nedskrivninger

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Avskrivning immaterielle eiendeler	12	84	81
Nedskrivning immaterielle eiendeler	12	0	8
Avskrivning varige driftsmidler	13	673	647
Nedskrivning varige driftsmidler	13	3	28
Sum av- og nedskrivninger i driftsresultatet		760	764

Note 12 Immaterielle eiendeler

(Beløp i mill. kr)	Goodwill	Programvare	Andre immaterielle eiendeler	Sum immaterielle eiendeler
Balansført verdi 01.01.21	58	244	74	376
Tilgang	0	43	51	95
Avgang til bokført verdi	0	-1	0	-1
Avskrivninger	0	-61	-20	-81
Nedskrivninger	0	-2	-5	-8
Balansført verdi 31.12.21	58	223	99	380

Note 13 Varige driftsmidler

(Belep i mill. kr)	VANNKRAFTPRODUKSJON			NETTVIRKSOMHET		FUERNVARMERIE		ØVRIG VIRKSOMHET		Sum varige driftsmidler		
	Rettigheter og konsernsjener	Tunneler og dammer	Maskin- og elektrisk teknisk grunnsaker	Kraftstasjonsbygg og grunnarealer	Regionalnett	Distribusjonsnett	Fjernvarme	Eiendommer	Øvrig Anlegg under utførelse		Leide driftsmidler	
Balansført verdi 01.01.21	1 123	3 473	2 471	956	1 749	4 136	768	97	321	1 446	220	16 762
Tilgang	5	868	182	81	284	455	18	1	99	-736	13	1 269
Avgang til bokført verdi	0	0	0	0	0	0	0	-5	-6	0	0	-11
Avskrivninger	0	-79	-159	-38	-70	-159	-33	-6	-51	0	-54	-647
Nedskrivninger	0	-6	-11	-9	0	0	0	0	-1	0	0	-28
Balansført verdi 31.12.21	1 128	4 257	2 483	990	1 963	4 432	754	87	362	710	179	17 345
Anskaffelseskost	1 184	5 946	5 946	2 231	3 147	7 223	1 053	170	799	710	344	28 753
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-57	-1 689	-3 463	-1 241	-1 184	-2 790	-300	-83	-438	0	-165	-11 408
Balansført verdi 31.12.21	1 128	4 257	2 483	990	1 963	4 432	754	87	362	710	179	17 345
Balansført verdi 01.01.22	1 128	4 257	2 483	990	1 963	4 432	754	87	362	710	179	17 345
Tilgang	0	39	102	34	272	293	41	22	72	97	73	1 046
Tilgang ved fusjon	6 557	3 199	2 236	109	1 384	2 200	7	27	112	283	190	16 284
Avgang til bokført verdi	0	0	-1	-5	0	-838	0	-3	-6	0	0	-853
Avskrivninger	0	-80	-158	-38	-75	-148	-33	-6	-54	0	-80	-673
Nedskrivninger	0	0	-2	0	0	0	0	0	-1	0	0	-3
Balansført verdi 31.12.22	7 685	7 415	4 659	1 090	3 524	5 939	769	127	485	1 090	362	33 145
Anskaffelseskost	7 741	9 184	8 216	2 367	4 727	8 768	1 102	217	987	1 090	622	45 020
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-57	-1 769	-3 557	-1 277	-1 203	-2 828	-333	-89	-502	0	-260	-11 875
Balansført verdi 31.12.22	7 685	7 415	4 659	1 090	3 524	5 939	769	127	485	1 090	362	33 145
Avskrivningsstid (år)	67/	67-99	20-50	50-67/	15-70	15-60	8-60	25-98/	3-20		3-7	
	ingen avskr.			ingen avskr.				ingen avskr.				

Tilgang for anlegg under utførelse er beregnet som brutto tilgang fratrukket ferdigstilte anlegg overført til aktuell kategori. Periodisk vedlikehold inngår i den aktuelle kategorien. Aktiverte lånekostnader for 2022 er 13 mill. kr (15 mill. kr), beregnet med utgangspunkt i konsernets gjennomsnittlige lånerente på 2,7 % (2,1 %). Se note 9.

Varige driftsmidler i FKV inngår i hovedgruppen under vannkraftproduksjon samt anlegg under utførelse med totalt 4 597 mill. kr (2 956 mill. kr).

Oppgitte avskrivningsstider gjelder for hoveddelene av driftsmidlene i hver kategori, det kan være mindre avvik fra disse. Kosnadsløst vedlikehold utgjør i 2022 203 mill. kr (215 mill. kr). Balansført reinvestering på eksisterende anlegg inngår i årets tilgang med 395 mill. kr (390 mill. kr).

Av leide driftsmidler utgjør kontorbygg 327 mill. kr (142 mill. kr) og avskrivninger av disse 80 mill. kr (43 mill. kr). Resterende belegg gjelder biler, maskiner og utstyr.

Nedenfor følger en spesifikasjon av levetiden for de viktigste balanseførte eiendelene:

Vannkraftanlegg	Avskrivningstid (år)	Vannkraftanlegg	Avskrivningstid (år)
Fallrettigheter	Avskrives ikke	Maskin	
- Byggeteknikk		- Løpehjul	40
- Steinfylingsdam	99	- Turbiner	40
- Fjellrom	99	- Maskinsakran, luftsystem, lenspumper	25
- Betongdammer	67	- Turbinregulator	15
- Kraftstasjonsbygning	67	- Grøndrensker	10
- Ikke tekniske bygg	50	Prosessstyr og kommunikasjon	
Vannvei		- Kontrollanlegg	20
- Sprengt i fjell	99	- Driftsentral	10
- Rørgate nedgravd	67	- Samband/styring/logging	10
- Rørgate i dagen	40	Elektrø	
Luker, rister, porter, osv.		- Trafo	40
- Inntaksluker	50	- Generator	40
- Dæmluker	50	- Hjelpelanlegg (brytere, lavspenitanlegg)	25
- Rister	50	- Apparatlanlegg og andre høyspenitanlegg	25
- Porter	50	Periodisk vedlikehold (intervall)	
- Bekkeinntak	50	- Byggenoverføring	25
Veier og broer		- Maskin - hovedrevisjon	20
- Veier/kaier	67	- Elektro - hovedrevisjon	20
- Broer	50	Andre eiendeler	
Nettanlegg		- Tomter	Avskrives ikke
- Linjer og kabler, høyspenning	55	- Rørtrasé fjernvarme	60
- Linjer og kabler, lavspenning	55	- Tomter	50
- Netstasjoner	45	- Rørtrasé fjernvarme	8
- AMIS-målere	17	- Tomter	5
		- Rørtrasé fjernvarme	3

Note 14 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

A Energi har investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet. Felleskontrollert virksomhet består av felleskontrollerte foretak og felles drift. Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak behandles etter egenkapitalmetoden, mens det for investeringer i felles drift benyttes forholdsmessig konsolidering.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak (behandlet etter egenkapitalmetoden)	2022	2021
(Beløp i mill. kr)		
Tilknyttede selskaper	4 477	155
Felleskontrollerte foretak	492	21
Balanseført verdi 31.12.	4 969	177
Resultatandel tilknyttede selskaper	-19	-4
Resultatandel felleskontrollerte foretak	-13	-22
Gjenvinst ved salg	84	286
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	53	259

Gjenvinst ved salg og reklasifiseringer i 2022 består av følgende:

- Salg av samtlige aksjer i Otera AS med en gjenvinst på 65 mill. kr.
- 20 mill. kr fra en kontantemisjon i Morrow Batteries. Som følge av emisjonen fikk A Energi redusert sin eierandel fra 35 % til 34 %. Regnskapsmessig anses utvanningen som en realisasjon av den reduserte eierandelen.

Spesifikasjon av investeringer i tilknyttede selskaper:

(Beløp i mill. kr)	Eierandel	Balanseført verdi 31.12.21	Kjøp og kap.før. høyelser	Tilgang ved fusjon	Salg, innarbeidet resultat-utbytte mv.	Balanseført verdi 31.12.22
Viken Fiber Holding AS ^{*)}	28,5 %	0	0	3 283	0	3 288
Godfarfoss Kraft AS	34,0 %	0	0	82	0	82
Morrow Batteries AS	33,8 %	89	314	0	20	375
Netpartner AS	40,0 %	0	0	198	0	192
NGK Utbygging AS	25,0 %	0	0	57	0	65
Aidon OY	22,4 %	0	0	40	0	40
Hellefoss Kraft AS	33,4 %	0	0	71	0	71
Hadeland Energi AS	49,0 %	0	0	35	0	34
Otera AS	0,0 %	63	0	0	-73	0
Hadeland Kraft AS	49,0 %	0	0	289	0	289
Annet	-	3	0	27	0	30
Sum tilknyttede selskaper		155	314	4 081	-54	4 477

^{*)} Eier 26,6 % direkte og 1,9 % indirekte gjennom Hadeland Energi AS



88

Å Energi konsern

Embretsfosskraftverkene eies av Gilre Energi Produksjon AS med 50 % og Høflund Eco Vannkraft AS med 50 %. Selskapet eier kraftverkene Embretsfoss 3 og Embretsfoss 4 i Modum kommune. Selskapet styres gjennom styret og selskapsmøtet.

Ustekveikja Kraftverk eies av Gilre Energi Produksjon AS med 31 % og Hol kommune 69 %. Selskapet eier Ustekveikja kraftverk som ligger i Hol kommune. Selskapet styres gjennom selskapsmøtet.

Nedenfor følger en oversikt over konsernets andel av regnskapsposter i felleskontrollerte eiendeler. Energisalg i oversikten er ikke faktiske inntekter, men beregnet ut ifra Å Energi Vannkrafts faktiske uttak av kraft multiplisert med gjennomsnittlig kraftpris, samt Å Energi Vannkrafts andel av konsesjonskraftinntektene.

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Energisalg	3 624	2 778
Andre driftsinntekter	6	8
Sum driftskostnader	3 630	2 787
Overføringskostnader	-106	6
Energikjøp	179	26
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	89	98
Avskrivninger	101	107
Andre driftskostnader	98	80
Sum driftskostnader	361	317
Driftsresultat	3 269	2 470
Anleggsmidler	4 320	2 956
Omløpsmidler	294	178
Sum eiendeler	4 614	3 134
Langsiktig gjeld	630	174
Kortsiktig gjeld	28	0
Sum gjeld	658	174
Netto eiendeler	3 956	2 960

Å Energi konsern

Spesifikasjon av investeringer i felleskontrollerte foretak:

(Beløp i mill. kr)	Eierandel	Balasetført verdi	Kjøp og salg, for- og høyelser	Tilgang ved fusjon	Salg, utbytte mv.	Innarbeidet resultat-andel	Balansført verdi
Drammen Fjernvarme AS	50,0 %	0	0	494	0	-2	492
Oss Norge AS	100,0 %	21	0	0	-11	-10	0
Sum felleskontrollerte foretak		21	0	494	-11	-13	492

Å Energi AS eier 100% av aksjene i Oss Norge AS etter fusjonen mellom Agder Energi og Gilre Energi, og er derfor reklassifisert til å være et datterselskap pr. 31.12.2022

(Beløp i mill. kr)	Eiendeler	Egenkapital	Driftsinntekter	Resultat etter skatt
Viken Fiber Holding AS	6 220	2 206	2 171	304
Morrow Batteries AS	1 201	1 088	22	-141
Nettpartner AS	803	251	1 301	-19
Hadeland Kraft AS	79	5	12	-27
Drammen Fjernvarme AS	494	221	179	36

Felles drift (forholdsmessig konsolidering)
Investeringer i felles drift består av kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger. Samarbeid er basert på avtaler som regulerer sentrale samarbeidsforhold og girme tar ut sin andel av produsert kraft mot å dekke en tilsvarende andel av kostnadene. Konsernet benytter forholdsmessig konsolidering og konsernets andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld tas inn proratisert i konsernregnskapet. Å Energi er medeier i følgende kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger:

Otra Kraft eier kraftverkene Hølen, Brokke og Skerg i Otra vassdraget. Otra Kraft eies av Å Energi Vannkraft med 68,6 % og Skagerak Kraft med 31,4 %, og styres gjennom selskapsmøtet. Selskapet har hovedkontor på Rysstad i Valle.

Ulla Førre-anleggene eies av Statkraft, Lyse Kraft, Skagerak Energi, Haugaland kraftlag og Å Energi Vannkraft. Å Energi Vannkraft har uttaksrett/eierandel på 6,0 % i Ulla Førre-anleggene.

Finndøla kraftverk eies av Å Energi Vannkraft og Skagerak Kraft med 50 % hver.

Hekni kraftverk er et tingsrettslig sameie mellom Å Energi Vannkraft som eier 66,67 % og Skagerak Kraft som eier 33,33 %. Sameiet styres gjennom et styringsutvalg. Det er Å Energi Vannkraft som fremstår som eier utad.

Otteraaens Brugseierforening består av medlemmene Å Energi Vannkraft, Skagerak Kraft og Vigeland Brug. Foreningen styres gjennom et styre. Å Energi Vannkrafts eierandel inklusiv andelen av Otra Kraft er ca. 73,8 %. Otteraaens Brugseierforening har forretningsadresse i Valle.

Arendals Vassdrags Brugseierforening består av medlemmene Å Energi Vannkraft, Skafså Kraftverk, Skagerak Kraft og Arendals Fossekompani. Foreningen styres gjennom et styre og har forretningsadresse i Arendal. Å Energi Vannkrafts andel er ca. 52,2 %. Ingen deltaker kan stemme for mer enn 50 % av stemmene.

Sira-Kvina eies av Å Energi Vannkraft (12,2 %), Lyse Kraft (41,1 %), Statkraft Energi (32,1 %) og Skagerak Kraft (14,6 %). Selskapet styres gjennom styret. Selskapet har forretningsadresse Tonstad.

Skolleborg Kraftverk eies av Gilre Energi Produksjon AS med 89,2 % og Skagerak Kraft AS med 30,8 %. Selskapet eier Skollenborg kraftverk som ligger i Kongsberg kommune. Selskapet styres gjennom selskapsmøtet.

90

A Energi konsern

Note 15 Finansielle anleggsmidler

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Investering i Otwo AS		186	254
Investeringer i andre aksjer og andeler		35	25
Andre fordringer		279	159
Pensjonsfordringer	20	553	896
Sum		1 053	1 334

Virkelig verdi av de finansielle anleggsmidlene er nærmere beskrevet i note 23 og 25.

Note 16 Fordringer

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Kundefordringer til pålydende	5 672	4 095
Avsetning for tap på kundefordringer	49	18
Sum kundefordringer	5 624	4 077
Opptjente inntekter	1 306	604
Forskudsbetalte kostnader	457	148
Fordringer felleskontrollert virksomhet	33	0
Sertifikater*	0	1 020
Fordring kompensasjon høye strømpriser	547	170
Fordring mv.a.	278	405
Sikkerhetsstillelser overfor børser	990	791
Andre fordringer	684	225
Andel ømløpsmidler felleskontrollert virksomhet	282	178
Sum fordringer	10 201	7 618

Kostnadsført netto realisert tap på kundefordringer i 2022 er 8 mill. kr (4 mill. kr)*.

* Kjøp av sertifikater (rentebærende papirer) i 2021 og innløsning av disse i 2022 forklarer henholdsvis -1 020 mill. kr og 1 020 mill. kr av bevegelsen på linjen for netto ending i uløst kontantstrømsoppstillingen.

Aldersfordeling kundefordringer

(Beløp i mill. kr)	Ikke forfalt	Forfalt 0-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Forfalt 61-90 dager	Forfalt mer enn 90 dager	Totalt
2022	5 490	145	6	5	26	5 672
2021	3 997	51	13	3	31	4 095

A Energi konsern

91

Note 17 Betalingsmidler

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Bankinnskudd konsernkontosystem	3 823	501
Kontanter, bankinnskudd, kortsiktige plasseringer	593	906
Bundne midler (bl.a. depotkonto, skatterekk- og klientmidler)	15	8
Sum	4 430	1 415

Morselskapet har pr. 31.12.2022 avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekredit på 500 mill. kr. Datterselskap i konsernet som eies med mer enn 50 %, er i det vesentlige deltakere i konsernkontosystemet og er solidansk ansvarlig overfor banken for kassekreditten.

Det er stilt bankgaranti for skatterekk tilsvarende 48 mill. kr som omfatter morselskap og datterselskapene. Selskaper i konsernet har pr. 31.12.2022 stilt sikkerhet til ulike børser på 990 mill. kr i form av låste bankkontoer i eget navn. Dette beløpet er reklassifisert fra betalingsmidler til andre kortsiktige fordringer.



Note 18 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen består av	Antall	Pålydende pr. aksje	Aksjekapital (i 1 000 kr)
Aksjekapital	3 691 047	670	2 473 001

Aksjonæroversikt Agder Energi AS

(Beløp i mill. kr)	Antall A-aksjer	% A-aksjer	Antall B-aksjer	% B-aksjer	Sum ant. aksjer	% tot. aksjer	Aksje-kapital
Statkraft Industrial Holding AS	743 197	30,203 %	485 990	39,500 %	1 229 187	33,302 %	823 555
Drammen kommune	336 202	13,663 %	168 101	13,663 %	504 303	13,663 %	337 883
Vardar AS	324 496	13,187 %	162 248	13,187 %	486 744	13,187 %	326 118
Kristiansand kommune	160 690	6,530 %	65 654	5,336 %	226 344	6,132 %	151 650
Arendal kommune	115 017	4,674 %	57 507	4,674 %	172 524	4,674 %	115 591
Lindesnes kommune	118 313	4,808 %	32 536	2,644 %	150 849	4,087 %	101 069
Grimstad kommune	53 327	2,167 %	26 863	2,167 %	79 990	2,167 %	53 593
Lynghol kommune	58 029	2,358 %	15 968	1,297 %	73 987	2,004 %	49 571
Flekkefjord kommune	53 269	2,165 %	14 650	1,191 %	67 919	1,840 %	45 506
Kvinnesdal kommune	49 254	2,002 %	13 545	1,101 %	62 799	1,701 %	42 075
Lillesand kommune	40 901	1,662 %	20 450	1,662 %	61 351	1,662 %	41 105
Sirdal kommune	43 845	1,782 %	12 057	0,980 %	55 902	1,515 %	37 454
Vennesla kommune	42 343	1,721 %	11 644	0,946 %	53 987	1,463 %	36 171
Froland kommune	31 847	1,294 %	15 924	1,294 %	47 771	1,294 %	32 007
Evje og Hornes kommune	27 511	1,118 %	13 756	1,118 %	41 267	1,118 %	27 849
Hægebostad kommune	28 776	1,169 %	7 913	0,643 %	36 689	0,994 %	24 582
Farsund kommune	27 502	1,118 %	7 563	0,615 %	35 065	0,950 %	23 494
Birkenes kommune	22 679	0,922 %	11 340	0,922 %	34 019	0,922 %	22 793
Åmli kommune	21 921	0,891 %	10 960	0,891 %	32 881	0,891 %	22 030
Riser kommune	21 052	0,866 %	10 525	0,855 %	31 577	0,856 %	21 157
Valle kommune	20 327	0,826 %	10 164	0,826 %	30 491	0,826 %	20 429
Bygland kommune	19 995	0,813 %	9 998	0,813 %	29 993	0,813 %	20 095
Iveland kommune	19 155	0,778 %	9 578	0,778 %	28 733	0,778 %	19 251
Tvedestrand kommune	19 066	0,775 %	9 533	0,775 %	28 599	0,775 %	19 161
Åseral kommune	21 776	0,885 %	5 988	0,487 %	27 764	0,752 %	18 602
Vegårshei kommune	14 553	0,591 %	7 277	0,591 %	21 830	0,591 %	14 626
Bykle kommune	13 232	0,538 %	6 616	0,538 %	19 848	0,538 %	13 298
Gjerstad kommune	12 423	0,505 %	6 211	0,505 %	18 634	0,505 %	12 485
Totalt	2 460 698	100 %	1 230 349	100 %	3 691 047	100 %	2 473 001

Note 19 Uopptjente inntekter og avsetninger for forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Pensjonsforpliktelser	20	304	317
Andre langsiktige forpliktelser		1 527	2 166
Sum		1 830	2 483

Spesifikasjon av uopptjent inntekt og andre langsiktige forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Frikraft 1)	Frikraft og Uopptjent inntekt, anleggskostnader 2)	Andre avsetninger	Sum
Balanse 01.01.21	803	232	701	1 826
Urealiserte verdiendringer	260	0	0	260
Endret avsetning	0	7	151	-46
Benyttet avsetning	0	0	-20	-32
Balanse 31.12.21	1 062	239	832	2 166
Balanse 01.01.22	1 062	239	832	32
Urealiserte verdiendringer	151	0	0	151
Endret avsetning	0	20	0	2
Tilgang ved fusjon	0	0	0	20
Endring i regnskapsprinsipp	0	0	-832	0
Balanse 31.12.22	1 214	259	0	54

1) Evolverende forpliktelser vedrørende frikraft som er regnskapsført som finansiert instrument til virkelig verdi iht. IFRS 9 som følge av mulighet for finansiert oppgjør. Se også note 23 og 25.

2) Evolverende forpliktelser vedrørende frikraft og erstatninger som er regnskapsført iht. IAS 37. Disse frikraftavtale har ikke mulighet for finansiert oppgjør. Erstatningene har årlige kontantoppgjør som inflasjonjusteres hvert femte år.

3) Aktiviseringen moter hvert år anleggskostnader fra kunder som helt eller delvis finansierer nybygg eller utvidelser i nettet. Anlegg som er betalt og er i utarbeidelse som varige driftsmidler merkes motat anleggskostnader og balanseført som en uopptjent inntekt og inntektsføres over anleggets levetid. Fra og med 2022 er motat anleggskostnader som driftsinntekt, mens tidligere til å bygge anlegg kostnadsføres. Akkumulert uopptjent inntekt og balanseført verdi av anleggene er i 2022 foretregnet. Foretregningen har ikke påvirket rapportert resultat eller egenkapital.

A Energi konsern

94

Note 20 Pensjoner

Konsernets pensjonsordninger

Ytellesbaserte alderspensjonsordninger
A Energi har for hoveddelen av de norske selskapene en ytellesbasert tjenestepensjonsordning for ansatte født før 1963. Denne offentlige, kollektive pensjonsordning gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse. Ytelserne er basert på antall oppfølningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. Pensjonsordningen fyller lovestemte krav til offentlige tjenestepensjonsordninger. Ordningen gjaldt tidligere alle ansatte, men ble først lukket for nye medlemmer og senere ble alle ansatte født i 1963 eller senere overført til innskuddsordningen. Oppførte rettigheter frem til overføringen til innskuddsordningen inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsett rettighet.

Offentlig ordning for førtidspensjoner

Ansatte født i 1962 og tidligere har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjon (AFP). Det gis ikke statsliskudd til ordningen. Konsernet er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser i ordningen.

Innskuddsbasert alderspensjon og privat AFP-ordning

Alle ansatte født etter 1963 er omfattet av innskuddsbasert alderspensjon og har også krav på privat AFP. Privat AFP er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden. AFP-ordningen finansieres med tilskudd fra arbeidsgiver. AFP-ordningen anses å være en ytellesbasert ordning, men blir regnskapsført som en innskuddsordning.

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Årets pensjonskostnader er beregnet som følger			
Nåverdi av årets pensjonsopptjening		23	23
Renter på netto pensjonsfordring		-11	-9
Arbeidsgiveravgift		2	2
Medlemsinnskudd		-1	-2
Administrasjonskostnader		5	6
Årets pensjonskostnader, ytellesbasert ordning		17	20
Privat AFP-ordning (inkludert arbeidsgiveravgift)		11	9
Innskuddsbaserte pensjonsplaner (inkludert arbeidsgiveravgift)		60	55
Totale pensjonskostnader i årets resultat	5	87	85
Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler			
(Beløp i mill. kr)		2022	2021
Endring brutto pensjonsforpliktelse			
Brutto pensjonsforpliktelse 01.01.		2 536	2 325
Nåverdi av årets opptjening (inkludert arbeidsgiveravgift)		25	26
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen		47	36
Pensjonsutbetalinger		-109	-90
Tilgang ved fusjon		738	0
Estimatavvik gjennom året		-33	241
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12. (inkludert arbeidsgiveravgift)		3 204	2 538

A Energi konsern

95

(Beløp i mill. kr)

Fordeling ytellesbasert pensjonsforpliktelse

Note	2022	2021
Fordert pensjonsforpliktelse	2 901	2 247
Ufondert pensjonsforpliktelse	302	290
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	3 204	2 538
Endring brutto pensjonsmidler		
Virkelig verdi: pensjonsmidler 01.01.	3 117	2 929
Forventet avkastning på pensjonsmidler	58	46
Estimatavvik gjennom året	-427	243
Administrasjonskostnader	-5	-6
Premieinnbetalinger	75	0
Pensjonsutbetalinger	-78	-70
Tilgang ved fusjon	714	0
Utbetalt utbytte fra pensjonskassen	0	-25
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12.	3 454	3 117
Netto pensjonsforpliktelse(-)/fordring (+) 31.12.	250	579
Balansført pensjonsfordring	15	896
Balansført pensjonsforpliktelse	19	317
Balansført netto pensjonsforpliktelse(-)/fordring (+) 31.12.	250	579

(Beløp i mill. kr)

Endring i netto ytellesbasert pensjonsfordring

Note	2022	2021
Netto ytellesbaserte pensjonsfordring 01.01.	579	604
Resultatførte pensjonskostnader ekskludert medlemsinnskudd	-18	-22
Foretakets netto tilskudd inkludert arbeidsgiveravgift	75	0
Utbetalinger over driften	31	20
Estimatavvik gjennom året	-395	2
Tilgang ved fusjon	-24	0
Utbetalt utbytte fra pensjonskassen	0	-25
Balansført netto pensjonsforpliktelse(-)/fordring (+) 31.12.	250	579
Årets estimatavvik består av		
Demografiske endringer	-148	-16
Endring i økonomiske forutsetninger	241	-225
Mer(-)/mindreavkastning(-) midler	-488	243
Samlet estimatavvik pensjon innregnet i totalresultatet	-395	2

Note 21 Rentebærende gjeld

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Langsiktig rentebærende gjeld		
Obligasjonslån	3 822	4 624
Gjeld til kreditinstitusjoner	3 585	2 978
Leasinggjeld	293	124
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	54	21
Sum	7 754	7 746
Kortsiktig rentebærende gjeld		
Leasinggjeld	84	61
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	3 074	1 222
Sum	3 158	1 284

Virkelig verdi på konsernets rentebærende gjeld er beskrevet i note 23. Alle de ovenstående balansepostene er målt til amortert kost. I note 25 fremgår ytterligere detaljer om rente, durasjon, likviditetsrisiko, kreditrisiko, kredittammer, mv. Enkelte lån inngår i sikringsrelasjoner etter IFRS 9. Se note 26 for nærmere beskrivelse.

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Endring i rentebærende gjeld fordelt mellom justeringer med og uten kontanteffekt		
Rentebærende gjeld 01.01.	9 030	10 937
Opptak av ny langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	0	177
Nettbetaling av langsiktig gjeld (med kontanteffekt) ¹⁾	-1 284	-1 505
Netto endring kortsiktig gjeld (med kontanteffekt)	0	-500
Valutaeffekter (uten kontanteffekt)	111	-92
Opptak leasinggjeld (uten kontanteffekt)	9	13
Tilgang gjeld ved fusjon (uten kontanteffekt) ²⁾	3 046	0
Rentebærende gjeld 31.12.	10 912	9 030

¹⁾ Nettbetaling av leasinggjeld inngår med 46 mill. kr.

²⁾ Tilgang gjeld ved fusjon inkluderer 228 mill. kr i leasinggjeld.

Fortsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelse 31.12.

	2022	2021
Diskonteringsrente	3,40 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst	3,75 %	2,75 %
Økning i grunnbeløp (G)	3,50 %	2,50 %
Årlig regulering av pensjoner	2,75 %	1,75 %
Tabell for dødelighet, mv.	K2013	K2013
Fratredelse: 64,5 år i snitt for begge år.		

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Sensitivitetsanalyse ved endring i fortsetninger med +/- 0,5 %-poeng		
Økning i pensjonsforpliktelse ved reduksjon i diskonteringsrente	252	206
Reduksjon i pensjonsforpliktelse ved økning i diskonteringsrente	-219	-183
Økning i pensjonsforpliktelse ved økning i pensjons- og G-regulering	236	189
Reduksjon i pensjonsforpliktelse ved reduksjon i pensjons- og G-regulering	-196	-169

Fortsetninger brukt til å fastsette pensjonskostnader for året

Diskonteringsrente	1,90 %	1,60 %
Årlig lønnsvekst	2,75 %	2,00 %
Økning i grunnbeløp (G)	2,50 %	1,75 %
Årlig regulering av pensjoner	1,75 %	1,00 %

Fordeling av pensjonsmidlene på investeringskategorier 31.12.

Eiendomsfond	15 %	14 %
Rentebærende instrumenter	26 %	25 %
Aksjer	28 %	31 %
Hedgefond	31 %	30 %
Sum	100 %	100 %

Pensjonsmidlene består av instrumenter som omsettes på børs eller ford hvor det stilles daglige priser.

Note 22 Annen kortsiktig rentefri gjeld

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Leverandørgjeld	2 875	1 983
Skyldig offentlige avgifter, skattertekk og lignende	1 405	683
Andel kortsiktig gjeld i felleskontrollert virksomhet	289	174
Annen kortsiktig gjeld	1 613	918
Sum	6 161	3 759

Note 23 Finansielle instrumenter

Omfang av finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter utgjør en vesentlig del av A Energis totale balanse og er av vesentlig betydning for konsernets finansielle stilling og resultat. Det største omfanget av finansielle instrumenter finnes innenfor energihandel og på finansområdet.

Innenfor energihandel brukes finansielle instrumenter som del av en økonomisk sikringsstrategi. I styringen av konsernets risiko knyttet til kraftpris og valuta ses disse instrumentene i sammenheng med fremtidig fysisk handel, se note 25. I regnskapet innregnes fysisk handel først ved levering/ kjøp, mens energi- og valutaderivatene vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Betydelige volum av slike derivater kan, derfor medføre store svingninger i balanse og regnskapsmessig resultat, uten at dette gjenspeiler de fullstendige økonomiske resultatene.

Finansielle instrumenter innenfor finansområdet består hovedsakelig av lån og rentebytteavtaler. I styringen av konsernets renterisiko ses disse to typene av finansielle instrumenter i sammenheng, og de vurderes også opp mot konsernets øvrige renterisiko, se note 25. I regnskapet vurderes lån til amortisert kost, mens rentebytteavtalene vurderes til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Dette kan gi svingninger i regnskapsmessig resultat, uten at dette gjenspeiler de fullstendige økonomiske resultatene. Det finnes mindre uttak fra denne verdsmålingsasymmetrien, se note 26 om regnskapsmessig sikring.

For å synliggjøre de urealiserte effektene av kraft-, valuta- og rentekontrakter, er disse og de tilhørende verdiendringene presentert på egne linjer i balansen og i resultatregnskapet.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter
Tabellen nedenfor gir en oversikt over i hvilken utstrekning observerbare markedsdata benyttes i verdsettelsen av finansielle instrumenter balanseført til virkelig verdi. Oppstillingen er fordelt mellom de ulike kategoriene konsernets finansielle instrumenter klassifiseres i.

(Beløp i mill. kr)	Note	Sum	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
2022					
Derivat og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	13 334	0	9 010	4 323
Aksjer og andeler	15	221	186	0	35
Sum eiendeler		13 554	186	9 010	4 358
Frikraft og erstatninger	19	1 214	0	0	1 214
Derivat og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	23 832	0	18 500	5 332
Sum forpliktelser		25 045	0	18 500	6 546

(Beløp i mill. kr)	Note	Sum	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
2021					
Derivat og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	4 459	0	3 200	1 259
Aksjer og andeler	15	279	254	0	25
Sum eiendeler		4 738	254	3 200	1 284
Frikraft og erstatninger	19	1 082	0	0	1 082
Derivat og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	6 614	0	6 150	464
Sum forpliktelser		7 677	0	6 150	1 527

* Omfatter både derivater notert på børs, innbygde derivater i kraftavtaler, finansielle kraftavtaler og kraftavtaler med fysisk levering regnskapsført til virkelig verdi iht. IFRS 9.

Nivå 1 gjelder finansielle instrumenter hvor virkelig verdi er fastsatt basert på markedspriser i et aktivt marked.

Nivå 2 gjelder finansielle instrumenter hvor virkelig verdi er estimert i en verdsettelsesmodell hvor kun markedssata er benyttet som input.

Nivå 3 gjelder finansielle instrumenter hvor virkelig verdi er estimert i en verdsettelsesmodell hvor input ikke utelukkende består av markedssata. Verdiendringer, som gjelder finansielle instrumenter på nivå 3, har i 2022 gitt en netto negativ resultat effekt på 1 955 mill. kr.

(Beløp i mill. kr)	Aksjer og andeler	Frikraft og erstatninger	Derivat og kraftavtaler	Totalt
Inngående balanse 01.01.22	25	-1 062	795	-242
Tilgang	10	0	0	10
Avgang	0	0	0	0
Resultatført gevinst og tap	0	-151	-1 804	-1 955
Utgående balanse 31.12.22	35	-1 214	-1 009	-2 187

* Forpliktelser er vist med negativt fortegn. Resultatført beløp gjelder kontrakter som fremdeles inntas av A Energi ved utgangen av 2021.

Aksjer og andeler omfatter konsernets investeringer i aksjer og andeler som ikke er notert på børs.

Frikraft og erstatninger er eivigvarende forpliktelser til å levere kraft uten løpende vederlag. Forpliktelsen har oppstått i forbindelse med at A Energi har overtatt fallrettigheter. Derivat og kraftavtaler til virkelig verdi består av langsiktige, ikke-standardiserte kraftavtaler samt innbygde valutaderivat i langsiktige kraftavtaler. Disse avtalene inngår i verdsettelsesnivå 3 som følge av at de har en varighet som går ut over tidspunktet hvor det finnes noterte priser for inputvariabler i verdsettelsen, hovedsakelig kraft, valuta og opprinnelsesgarantier. Input knyttet til kraft omfatter både prisnivå og prisprofil (brukstidstillegg). Eksponeringen mot prisprofiler oppstår siden A Energi har kraftavtaler hvor det samledede årlige kjøpsvolumet er gitt, men leveres med produktionsprofilen til vindkraftverk. Prisvariasjoner må derfor estimeres siden instrumentet med noterte priser baserer seg på at volumet er konstant i den perioden instrumentet gjelder for.

Verdsettelsen av kontrakter målt til virkelig verdi basert på nivå 3 er mest sensitiv for endringer i forutsetninger knyttet til eurokurs, kraftpris og renteendring. En kraftprisøkning (-reduksjon) på 10 % ville gitt en verdiendring på -329 mill. kr (+329 mill. kr). En 10 % reduksjon i brukstidstillegget ville gitt en verdiendring på 196 mill. kr (-196 mill. kr). En styrking (svakelse) av norske kroner mot euro på 5 % ville gitt en verdiendring på 92 mill. kr (-92 mill. kr). En renteøkning (-nedgang) på 1 %-poeng ville gitt en verdiendring på 226 mill. kr (-362 mill. kr).

Virkelig verdi av finansielle instrumenter målt til amortisert kost

For finansielle instrumenter til amortisert kost kan det være avvik mellom virkelig verdi og balanseført verdi. Dette gjelder for konsernets rentebærende gjeld. For kortsiktige poster som kundefordringer, bankinnskudd, leverandørgjeld mv. vil det ikke være vesentlige forskjeller. Tabellen nedenfor viser derfor kun forskjellen mellom balanseført verdi og virkelig verdi for konsernets rentebærende gjeld.

Note 24 Derivater

A Energi har både frittstående derivater (kun omtalt som derivater) og innebygde derivater.

A Energi har fysiske kontrakter om salg av energi hvor oppgjørsvalutaen er euro. Leveransesforpliktelsene i kontraktene oppfylles gjennom konsernets kraftproduksjon og kontraktene faller derfor utenfor virkeområdet til IFRS 9. Oppgjør i euro innebærer imidlertid at kontraktene inneholder et innebygd valutadervat. Valutadervatene er etter kriteriene i IFRS 9 ikke nært relatert til kraftkontrakten. De skilles av denne grunn ut fra de fysiske kontraktene og regnskapsføres til virkelig verdi.

I tabellen under er derivater med henholdsvis positiv og negativ markedsverdi fordelt på kraft, valuta og rente. Tallene for energiderivater er regnskapsførte verdier av kontrakter som etter kriteriene i IFRS 9 faller inn under definisjonen av finansielle instrumenter. Avtaler om fysisk levering av kraft som tilfredstiller kravene til egenleveranse i IFRS 9, faller ikke inn under definisjonen av finansielle instrumenter. Det vil derfor være betydelige avvik mellom de regnskapsmessige verdiene og de underliggende realøkonomiske verdiene siden porteføljene inneholder kontrakter som både faller innenfor og utenfor IFRS 9. En mindre del av konsernets rentederivater inngår i regnskapsmessige sikringsrelasjoner, se note 26 om regnskapsmessig sikring.

A Energi tilbyr fondsprodukter og porteføljeforvaltning for forbruks- og produksjonskunder. Avtalens gjelder levering av fysisk kraft hvor A Energi på vegne av kundene utøver ulike strategier for sikring av deres kraftrisikoposering. A Energi er motpart mot kundene og sikrer deretter sin eksponering gjennom handel på Nasdaq (markedsplass for finansielle kraftkontrakter) og gjennom bilaterale kontrakter. Både kontraktene mot kunder og de tilhørende sikringskontraktene innregnes i balansen. Det betyr at totalkapitalen øker som følge av høyere brutto verdier på derivatene i balansen.

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Derivater, anleggsmidler		
Finansiell kraftportefølje*	2 321	379
Valutaderivater og basisswap	202	67
Innebygde valutaderivater i kraftkontrakter	174	383
Rentebytteavtaler	127	0
Andre avtaler	4 085	789
Sum	6 910	1 617
Derivater, omløpsmidler		
Finansiell kraftportefølje*	6 084	2 487
Valutaderivater og basisswap	276	285
Innebygde valutaderivater i kraftkontrakter	64	87
Rentebytteavtaler	0	3
Sum	6 424	2 842

(Beløp i mill. kr)	Noter	Balansført verdi 2022	Virkelig verdi 2022	Balansført verdi 2021	Virkelig verdi 2021
Rentebærende gjeld til amortisert kost					
Obligasjonslån	21	5 472	5 388	5 599	5 668
Gjeld til kredittinstitusjoner	21	5 063	4 771	3 246	3 290
Leasinggjeld	21	377	377	185	185
Sum rentebærende gjeld		10 912	10 535	9 030	9 143

Virkelig verdi er estimert på nivå 2, dvs. i en verdsettelsesmodell hvor kun markedsdata er benyttet som input.

Forutsetninger ved fastsettelse av virkelig verdi for energiderivater

I verdsettelsen av virkelig verdi av energiderivater er følgende parametre og forutsetninger anvendt:

Kraftpris

Kontrakter notert på børs og bilaterale kontrakter verdsettes etter en glattet forwardkurve som er basert på sluttkurs på balansedagen. Benyttede kurser diskonteres.

For kontrakter som er eksponert for kraftpriser benyttes markedspriser fra Nasdaq de første 10 årene. For ikke-standardiserte kontrakter med lengre varighet benyttes det for de påfølgende 10 årene en fremskriving av siste tilgjengelige markedspriser. Fremskrivningen er basert på prisutviklingen for de siste årene som er notert på Nasdaq. For etterfølgende perioder benyttes beste estimat på fremtidige priser.

A Energi har flere evigvarende leveranseavtaler (erstatningskraft) vurdert etter IFRS 9. Markedsverdien av disse er beregnet med 200 års tidshorison.

Valuta

For kontrakter kvotert i utenlandsk valuta, er valutakurs på balansedagen og tilhørende valutafordkurve lagt til grunn ved beregningen for de første 20 årene. For etterfølgende perioder benyttes egne valutakursforutsetninger.

Råvare

Enkelt kraftkontrakter har en kontraktspris som refereres til prisutviklingen på ulike råvarer. I verdsettelsen benyttes det forwardpriser fra relevante råvarebørs. Dersom det ikke finnes kvoteringer for hele den aktuelle tidshorisonen, innføres justerte råvarepriser fra siste kvoterte pris i markedet.

Ei-sertifikater

Kontrakter om kjøp og salg av ei-sertifikater som ikke kommer inn under umtaket for eget bruk i IFRS 9, verdsettes til virkelig verdi. I verdsettelsen benyttes forwardpriser. For kontrakter med løpetid ut over markedshorisonen benyttes tilgjengelige forwardpriser med et risikofradrag.

Opprinnelsesgarantier

Kontrakter om kjøp og salg av opprinnelsesgarantier som ikke kommer inn under umtaket for eget bruk i IFRS 9 verdsettes til virkelig verdi. I verdsettelsen benyttes forwardpriser oppgitt av større meglere. For kontrakter med løpetid ut over markedshorisonen benyttes tilgjengelige forwardpriser med et risikofradrag.

CO2

CO2-kontrakter prises på grunnlag av forwardprisen på utslippskvoter på ICE.

Renter

Markedsrentekurven (swaprenten) er lagt til grunn ved diskonteringen av energiderivater. Ved diskontering av evigvarende leveranseavtaler knyttet til erstatningskraft, benyttes en risikjustert nominell rente.

Forutsetninger ved fastsettelse av virkelig verdi for valuta- og rentederivater

Verdsettelse av rente- og valutabytteavtaler samt valutaterminer (inkludert innebygde valutaderivater i kraftkontrakter), skjer gjennom bruk av verdsettelsesteknikker der forventede fremtidige kontantstrømmer diskonteres til nåverdier. Beregning av forventede kontantstrømmer og diskontering av disse skjer ved bruk av observerte markedsrenter for de ulike valutaer (swaprentekurve) og observerte valutakurser (hvorav forward valutakurser anvendes). Beregnede nåverdier kontrolleres mot tilsvarende beregninger fra motparten i kontraktene i de tilfeller hvor slike er tilgjengelige.

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Derivater, langsiktig gjeld		
Finansiell kraftportefølje*	6 926	1 143
Valutaderivater og basiswapere	148	48
Innebygde valutaderivater i kraftkontrakter	1	0
Rentebytteavtaler	0	117
Andre avtaler	5 331	464
Sum	12 406	1 772
Derivater, kortsiktig gjeld		
Finansiell kraftportefølje*	11 071	4 589
Valutaderivater og basiswapere	363	253
Rentebytteavtaler	1	0
Sum	11 425	4 842

* Både finansiell produksjonsrisikoportefølje og sluttbrukerportefølje inngår.

Note 25 Finansiell risikostyring

Umfang av finansielle instrumenter

A Energi er gjennom sin virksomhet eksponert for markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko. I det følgende redigeres det nærmere for disse risikotyperne og hvordan de styres.

MARKEDSRISIKO

Markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftprisrisiko, valutarisiko og renterisiko. Risikostyringen i A Energi fokuserer på hele porteføljer av kontrakter og ikke spesifikt på kontrakter som faller inn under virkeområdet til IFRS 9.

For både sikrings- og tradingformål er det etablert interne retningslinjer for grad av eksponering i markedet. Ansvarer for den kontinuerlige oppfølgingen av tilidte fullmakter og rammer ligger i selskapets risikofunksjon. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes systematisk og rapporteres jevnlig, både til selskapets ledelse og til konsernets enhet for risikostyring.

MARKEDSRISIKO KRAFTPRIS

Produksjonsportefølje

A Energis vannkraftproduksjon er utsatt for både pris- og volumrisiko fordi både fremtidig pris og tilsig er ukjent.

A Energi inngår selgesavtaler og handler med ulike finansielle instrumenter, innenfor gitte rammer, for å sikre kraftsalgsinntektene. Dette bidrar til å stabilisere selskapets inntekter fra år til år, noe som anses ønskelig med tanke på den store usikkerheten som er knyttet til kraftprisen. I sikringshandelen tas det hensyn til både konsernets risikoholdning, risikobærende evne og kraftprisforventning. For risikostyringsformål ses finansielle og fysiske kontrakter under ett.

Eksponeringen i porteføljen består av forventet fremtidig produksjon, kjøps- og salgspotensialer, under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter på Nasdaq og bilaterale finansielle kontrakter. Omfanget av bilaterale finansielle kontrakter er begrenset.

De fysiske salgspotensialene i porteføljen består av kontrakter inngått på kommersielle vilkår, konsesjonskraftforpliktelser samt diverse frikraft- og erstatningskraftavtaler. De kommersielle vilkårene har ulik varighet og er avsluttet innen utgangen av 2030. Konsernet har avtaler om erstatningskraft som er evigvarende og konsesjonskraftavtalene er også evigvarende. Disse evigvarende avtalene utgjør mindre enn ti prosent av konsernets middelproduksjon.

I risikostyringen tas det hensyn til effekten av grunnrenteskatt og høyprisavgift.

I 2022 ble det i større grad enn tidligere utfordrende å vurdere politisk inngripning, krav om tilbakeholdt produksjon/ rasjoneringsbegrensninger, grunnet lave vannmagasiner og generell usikkerhet i Europa som påvirker de finansielle markedene. Sammen med prisbevegelesene gjennom 2022, og redusert likviditet i de finansielle markedene medførte dette at det ble vanskeligere å gjennomføre sikringsvurderinger.

Sluttbrukerportefølje

Konsernets sluttbrukerportefølje består av salg av elektrisitet til private konsumenter i Norge, og offentlig virksomhet og private bedrifter i Norden.

For mange av kundene i bedriftsmarkedet er det inngått avtale om forvattningsprodukter og fondskraftprodukter innenfor rammen av kundens forventede fysiske forbruk. Knyttet til denne delen av virksomheten inngås det kontrakter med sluttkundene basert på beiringelsene A Energi oppnår i markedet. I den grad kunden tilbyr en profil eller områdepris som ikke fullt ut kan dekkes inn i markedet vil residualrisiko følges opp særskilt.

Fysiske kontrakter leveres til spotpris eller fastpris med ulik bindingsid. Det oppstår dermed en kraftprisrisiko når sluttbruker- virksomheten ikke kan endre pris til kunde selv om spotprisen endres. Denne kraftprisrisikoen sikres ved bruk av finansielle kontrakter mot Nasdaq eller med andre bilaterale motparter i konsern eller eksternt. Fastpris kontraktene innebærer også at sluttbrukerporteføljene er eksponert for en volum- og profilrisiko ved at enkelte fysiske fastpris kontrakter har volumfleksibilitet. Basert på erfaring, kunnskap om normale sesongsvingninger og kunnskap om andre spesifikke forhold som påvirker sluttbrukernes strømforbruk, gjøres det beregninger av hvilke volumer som kan forventes forbrukt, som det videre må utføres sikringsaktivitet for. Det er fastsatt rammer for maksimal usikkert priseksponering.

Nettoeksponeringen i sluttbrukerporteføljene består av de ti enhver tid oppdaterte salgspotensialer med ulik bindingsid for pris, samt kontrakter på Nasdaq og bilaterale finansielle kontrakter. I all hovedsak har de løpsider som ligger innenfor fem år, men det kan forekomme avtaler på lengre tidshorison. Porteføljen skal holde kraftprisrisikoen lav og sikre marginer fra dette området. Sluttbrukerporteføljen har en netto finansiell kjøpsposisjon.

Frittstående porteføljer

A Energi har også frittstående porteføljer som forvales uavhengig av selskapets forventede kraftproduksjon og sluttkunde- salg. I frittstående porteføljer skilles det mellom handel med standardiserte produkter (trading) og handel med ikke-standardiserte avtaler. Alle kontrakter i tradingporteføljene måles til virkelig verdi i regnskapet.

I risikostyringen av tradingporteføljene er VaR-beregninger det viktigste redskapet. Den økonomiske eksponeringen er til enhver tid begrenset i forhold til produksjonsporteføljen.

Den viktigste risikohåndteringen i porteføljer for ikke-standardiserte avtaler skjer før kontraktsinngåelse, gjennom strukturering og vilkårsforhandlinger. Tillatt størrelse på åpne posisjoner i ikke-standardiserte produkter reguleres med rammer for samlet nedside basert på scenaribasert stresstesting av finansiell markedsrisiko.

Fullmakter for krafthandel er basert på beløpsgrenser for eventuelle tap. Risikostyringen er på operativt nivå fokusert på å minimere slike eventuelle tap.

Prisssensitivitet kraft

(Beløp i mill. kr)

Endring kraftpriser	
-10 %	10 %
897	-897
Sum endring i resultat før skatt	

Tabellen viser en partiiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i terminprisene på kraft med minus/plus 10 %. Analysen omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til virkelig verdi.



MARKEDSRISIKO - VALUTA

A Energi er utsatt for valutarisiko, primært gjennom produksjonsvirksomheten og sluttbrukervirksomheten.

Den vesentligste valutaeksponeringen oppstår i produksjonsvirksomheten som følge av salg av fysisk kraft. Kraftprisen på Nord Pool Spot fastsettes i euro og tillegg har A Energi inngått langsigtede kraftsalgsavtaler med oppgjør i euro. Ut over dette oppstår valutarisiko som følge av at finansiell handel på Nasdaq OMX også gjøres opp i euro.

Valutaeksponeringen fra kraftproduksjonen de kommende årene sikres innenfor gitte rammer. Valutasikringen kan skje uavhengig av sikring av kraftpris.

I sluttbrukervirksomheten oppstår det valutarisiko når prisen til kunden fastsettes i en annen valuta enn valuta for innløp av fysisk kraft, oppinnelsesgarantier og eiersertifikater samt oppgjørsvaluta for finansielle kraftkontrakter. Valutarisikoen sikres mot morselskapet.

Oppløsing av av handel i valutainstrumenter skjer i henhold til vedtatte strategier og rammer gjøres av selskapets back- og middleoffice funksjon.

Tabellen nedenfor viser en partiiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i valutakursen NOK/EUR på minuspluss 5%. Med minus menes at norske kroner styrker seg målt mot euro. Analysen omfatter verdiendring på valutaterminer, basiswap, valutalan, kraftderivater, langsiktige kraftavtaler som regnskapsføres til virkelig verdi etter IFRS 9 samt innbygde derivater i langsiktige fysiske kraftavtaler.

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld ved endring i valutakurs

(Beløp i mill. kr)	Endring valutakurs	5 %	502
	-5 %	502	-502
Sum endring i resultat før skatt			

MARKEDSRISIKO - RENTE

Det alt vesentligste av renterisikoen er knyttet til innlånsporteføljen. Konsernet har tillegg en motgående renteeksponering knyttet til skjermingsrenten i grunnrenteskattegrunnet og i referansenrenten ved fastsettelse av inntektsrammen til nettvirksomheten. Rentebytteavtaler brukes for å oppnå ønsket renteeksponering på konsernets låneportefølje. Rentebindingsperioden styres ved valg av rentebinding på lån og rentederivater.

Rentebinding måles ved modifisert durasjon innenfor en definert ramme på 1 til 5 år. Durasjonen ved årsskiftet var 2,8 år. Valgt strategi har en målsetting om å gi lavest mulig netto finanskostnader over tid med en akseptabel risiko. Strategien er innrettet mot utnyttelse av konsernets naturlige sikring i renteeksponeringen i inntektsrammen for nettvirksomheten og i skjermingsrenten i beregningen av grunnrenteskatten for produksjonsvirksomheten. Ansvar for inngåelse av posisjoner ligger hos konsernets sentrale finansavdeling. Eksponeringen mot renterisiko måles. Hvilken renteeksponering som eksisterer i forhold til fastsatte rammer i finansstrategien rapporteres månedlig til CFO.

Effekt på resultat ved endring i rentenivå

(Beløp i mill. kr)	Endring i rente	+1 prosentpoeng	
	-1 prosentpoeng		
Endring rentekostnad (- innebærer økt kostnad)	40	-40	
Resultatført verdiendring rentederivater	-121	111	
Sum endring i resultat før skatt		-81	71
Verdiendring på sikringsinstrument, kontantstrømsikring	-27		26
Sum endring i totalresultat (før skatt)		-108	97

Tabellen viser en partiiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av et parallelt skift i rentekurven med pluss/minus 1 %-poeng. Endring rentekostnad viser en ett-års-effekt på rentekostnaden ved endring i rente. Tillegg vises effekt på andre inntekter og kostnader som følge av at enkelte rentederivater er ulipekt som sikringsinstrument i kontantstrømsikring. Alle effekter er vist før skatt. Analysen omfatter kun rentebærende gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til amortisert kost samt rentederivater.

Spesifikasjon av renter pr. valuta

Nominell gjennomsnittlig rente, norske kroner	2022	2021
	2,9 %	2,2 %
Nominell gjennomsnittlig rente, euro	2,2 %	1,9 %

Rentebinding låneportefølje*

(Beløp i mill. kr)	1-3 år	3-5 år	5-10 år
Lån i norske kroner	3 986	895	3 091
Lån i euro	2 205	1 260	945
Sum	6 190	2 155	4 036

* Tabellen viser gjennomsnittlig lånevolum med fastrente i de tre periodene, inkludert effekten av rentebytteavtaler.

MOTPARTSRISIKO

Motpartsrisiko er risikoen for at en part i en finansiell eller fysisk handel vil påføre den annen part et finansielt tap ved ikke å innfri sine forpliktelser.

A Energi påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft, distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av andre varer og tjenester. For fordringer målt til amortisert kost gjøres det avsetninger for forventet tap. For 2022 er det kun gjort avsetninger ved kundefordringer, se note 16. For fordringer er kredittsponering tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen, se note 15 og 16.

Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det også motpartsrisiko. A Energi har etablert et internt rammeverk for styring av motpartsrisiko, særlig innrettet mot konsentrert motpartsrisiko. Kostnaden for motpartsrisiko skal inngå i kontraktens verdif estimat, og rammestyring av motpartsrisiko baseres på beregnet potensiell fremtid eksponering. Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på Nasdaq. For disse kontraktene antas liten motpartsrisiko. For andre inngåtte kraftkontrakter fastsettes rammen mot den enkelte motpart med utgangspunkt i en intern kredittvurdering. Denne er blant annet basert på finansielle nøkkeltall. Motpartene blir her gruppert i ulike klasser som tildeles en ramme. Bilaterale kontrakter er underlagt rammer for hver motpart både med hensyn til beløp og varighet.

For å redusere kredittrisikoen benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelsen av en avtale. Morselskapsgarantier benyttes også. I slike tilfeller vurderes og kategoriseres morselskapet på ordinær måte. A Energi har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer imbetaltes i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Historisk har A Energi hatt små tap på fordringer.

Maksimal kredittrisiko av derivater er tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen, se note 23. For energiderivater er kredittisiko redusert for alle kontrakter som er handlet over Nasdaq ved at motpart har stilt sikkerheter i form av kontantdepot eller bankgarantier. For bilaterale kontrakter, herunder langsiktige kraftkontrakter med industrikunder, er det normalt ikke stilt slike sikkerheter.

Tabellen nedenfor viser en avstemning av bruttobeløp, motregnet beløp og bokførte verdier av finansielle instrumenter hvor det foreligger motregningsavtaler eller lignende avtaler. For A Energi er dette kun relevant for derivater. En finansiell eiendel og en finansiell forpliktelse vises netto i balansen hvis A Energi har en juridisk håndhevbar rett til å motregne eiendelen og forpliktelsen, og hvor hensikten er å gjøre opp netto.



107

A Energi konsern

Spesifikasjon av valutafordeling for lån

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Lån i norske kroner	8 525	6 504
Lån i euro	2 423	2 549
Sum	10 948	9 053

Lån i euro utgjør 203 mill. euro. I tillegg har A Energi gjennom basisswap konvertert lån for 500 mill. kr til lån i euro på 53 mill. euro. Dette gjenspeiles i tabellen over og er årsaken til at sum lån i tabellen avviker fra tabellen i note 21. Virkelig verdi av swapene var ved utgangen av 2021 på -40 mill. kr og inngår i bokført verdi av derivater, se note 24. Basisswap bærer avtaler om bytte av hovedstol og rentebetingelser mellom ulike valuta. Ved avtalenes utløp byttes hovedstol tilbake til opprinnelig valuta til samme kurs som ved opptak.

Lån i euro benyttes som kontantstrømsikring for fremtidige inntektstrømmer i euro, men sikringsbokføring benyttes ikke.

Note 26 Regnskapsmessig sikring

A Energi har enkelte rentebytteavtaler koblet opp mot spesifikke lån og som inngår i kontantstrømsikring, dvs. at A Energi bytter fra flytende til fastrente. Sikret pålydende utgjør 88 mill. euro.

I tillegg til ovennevnte hadde A Energi frem til utgangen av 2013 utpekt lån i euro som kontantstrømsikring av svært sannsynlige fremtidige kaffinntekter. Fra og med 2014 valgte A Energi å ikke tilfredsstille dokumentasjonskravene for sikringsbokføring av valutalånene. Sikringsbokføring for disse lånene ble da avsluttet. Urealiserte valutatap på lånene som har oppstått i perioden med sikringsbokføring vil reverseres over resultatet i perioden frem til 2028 på samme tidspunkt som de sikrede kaffinntektene oppstår. Gjenværende sikringsreservert på disse valutalånene utgjør 37 mill. kr.

For øvrige økonomiske sikringsforhold har A Energi valgt å ikke tilfredsstille de omfattende dokumentasjonskrav som IFRS-reglene krever for å anvende sikringsvurdering i regnskapet.

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Virkelig verdi av derivater utpekt som sikringsinstrument	50	-70
Derivater utpekt som sikringsinstrument i kontantstrømsikring	50	-70
Sum virkelig verdi av derivater utpekt som sikringsinstrumenter	50	-70
Kontantstrømsikringer		
Verdiendring ført over totalresultatet	120	44
Reklassifisering til resultatregnskapet	0	11
Sum verdiendring på sikringsinstrument Innregnet i utvidet resultatregnskap	120	54
Sikringsineffektivitet kontantstrømsikring innregnet i resultatregnskapet	0	0

A Energi konsern

106

Motregning

(Beløp i mill. kr)	Finansielle eiendeler		Bokført beløp
	Bruttobeløp	Beløp motregnet	
Derivater (lang- og kortsiktig)	14 869	1 535	13 334

(Beløp i mill. kr)

	Finansielle forpliktelse		Bokført beløp
	Bruttobeløp	Beløp motregnet	
Derivater (lang- og kortsiktig)	25 367	1 535	23 832

LIKVIDITETSRIKSIKO

A Energi påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrømmen som eiendelene genererer, samt ved variasjon i likviditetsrisiko knyttet til finansielle kontrakter i termimarkedet (Nasdaq). A Energi håndterer risikoen gjennom likviditetsprognoser og simuleringer, samt etablering av likviditetsrammer. A Energi har overført sitt medlemskap på Nasdaq til en bank. Dette innebærer at banken stiller sikkerhet til Nasdaq for A Energis posisjoner. A Energi har inngått avtale om lån av verdipapirer med banken for å dekke sikkerhetskravet. Banken finansierer sikkerhetskravet, og dette ligger dermed ikke i A Energis balanse. Det underliggende ansvarsforholdet for sikkerhetskravet er imidlertid uendret. A Energis andel av sikkerhetskravet var ved årsskiftet 240 mill. euro.

A Energi har etablert lånerammer i bank på 3 000 mill. kr for å dekke refinansieringsrisiko. Rammene er av en størrelse som gir tilstrekkelig tid til å etablere alternativ finansiering. Morselskapet har avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditramme på 500 mill. kr. Ubenyttede samlede kreditrammer var ved årsskiftet 3 500 mill. kr. A Energi anses i kapitalmarkedet å ha lav kreditrisiko og har god tilgang til kreditmarkedet.

Likviditetsrisiko følges opp regelmessig. Konsernets sentrale finansavdeling har ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien. Nøkkeltall for likviditetsrisiko inngår som en del av konsernets risikoreport til styret. Det er målt sett nøkkeltall for minimum gjenværende løpetid for låneporteføljen, lånerammer i bank skal dekke minimum 9 måneders låneforfall.

Fortallsplan forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Forfall 2023	Forfall 2024	Forfall 2025	Forfall 2026	Forfall 2027	Forfall etter 2027	Sum
Obligasjonslån og gjeld til kredittinstitusjoner	3 074	1 232	1 121	1 180	981	2 925	10 513
Leasinggjeld	84	73	73	11	11	171	425
Rentebetalinger	290	185	163	120	99	205	1 062
Sum rentebærende gjeld	3 448	1 490	1 357	1 311	1 091	3 301	10 513
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	11 425	6 681	1 826	1 068	732	3 596	25 329
Øvrig kortsiktig rentefri gjeld	6 161	0	0	0	0	0	6 161
Sum ikke rentebærende gjeld	17 586	6 681	1 826	1 068	732	3 596	31 490
Totalt	21 034	8 171	3 183	2 380	1 824	6 897	42 003

Note 27 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar

Pantstillelser

A Energi AS har ingen pantsekret gjeld.

Forpliktelser og garantiansvar

A Energi har ingen misligholdsklausuler knyttet til finansielle nøkkeltall i sine lånevtaler.

A Energi har i lånevtaler avgitt negativ pantsettelseserklæring som omfatter dattersekskapene. Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse krever samtykke fra långiverne.

A Energi har utestående bankgarantier som ikke er balanseført på 801 mill. kr (1 182 mill. kr) for krafthandel, gjennomføring av nettleie, skattetrekk, kontrakter etc. I tillegg ligger det en portefølje av betalingsgarantier på 140 mill. kr som utløper i 2023. Denne garantiporteføljen er knyttet til et selskap som er solgt i 2021. Garantiporteføljen har en kontragaranti fra et selskap med kreditt rating A- og utgjør dermed en neglisjerbar risiko for A Energi AS.

Garantier avgitt av morselskapet for dattersekskapers eksterne forpliktelser utgjorde ved årsskiftet 564 mill. kr (104 mill. kr) og gjelder for det alt vesentlige bilaterale kraftrkontrakter inngått i forbindelse med sluttbrukervirksomheten.

Ikke balanseførte kontraktsforpliktelser

Konsernet har til enhver tid flere pågående investeringsprosjekter som innebærer forpliktelser til å oppfylle kontrakter med underleverandører. I tillegg har konsernet forpliktelser gjennom eierskap i felleskontrollert virksomhet og vassdragsreguleringstovninger, jf. note 14.

Produksjonsporteføljen har forårsodlgt kraft gjennom fysiske industriavtaler som ikke fremkommer i balansen. Disse inngår som en del av risikostyringen av kraftproduksjonen, se note 25. Tilsvarende tilbyr sluttbrukerporteføljen fysiske fastpris-kontrakter. Eksponeringen av disse er sikret slik det er beskrevet i note 25.

A Energi Varne har inngått en langsiktig avtale om kjøp av varme fra det kommunalt eide selskapet Returkraft. Varmeavtalen som har en varighet på 20 år med opsjon på forlengelse, innebærer at A Energi Varne fra 2010 har forpliktet seg til å kjøpe et avtalt volum fra Returkrafts avfallsforbrenningsanlegg i Kristiansand.

Note 28 Hendelser etter balansedagen

Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært hendelser i 2023 som har hatt vesentlig innvirkning på årsregnskapet for 2022. Hendelser etter regnskapsåret som vil kunne ha effekt på konsernets resultater fremover, er omtalt under fremtidsutsikter i styrets årsberetning.

Note 29 Ytelser til ledelsen, mv.

Fusjonen mellom Agder Energi og Gilire Energi har medført flere endringer i styret og konsernledelsen fra desember 2022. For 2022 var samlet godtgjørelse til styret inkl. vararepresentanter, revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg henholdsvis 2,5 mill. kr og 0,1 mill. kr og 0,1 mill. kr. For 2021 utgjorde godtgjørelsen henholdsvis 2,2 mill. kr, 0,1 mill. kr og 0,1 mill. kr.

Styremedlemmene har ingen avtaler som gir de rett til særskilt vederlag i form av bonus, overskuddsdeling eller opsjoner dersom de fortrer.

Alle de oppgitte godtgjørelsene er eksklusiv arbeidsgiveravgift.

Styret

(Beløp i 1 000 kr)	Periode	Styre-honorar	Revisjons-utvalg	Kompensa-sjonsutvalg	Deilkasse på styremøter
Lars Erik Torjusson	Styreleder 3) 4) Nestleder 3)	t.o.m. november f.o.m. desember	565	29	13 av 13 1 av 1
Ann Christin Andersen	Styreleder 3)	f.o.m. desember	24	3	1 av 1
Gro Elisabeth Lundevik	Nestleder Styremedlem 2) 4)	t.o.m. november f.o.m. desember	451	3	13 av 13 1 av 1
Lars Petter Malby	Styremedlem	hele året	145		14 av 14
Vibeke Helleisund	Styremedlem 2)	t.o.m. november	136	28	13 av 13
Hilde Bakken	Styremedlem 1)	t.o.m. juli			6 av 6
Bigitte Ringstad Vardal	Styremedlem 1)	f.o.m. august og t.o.m. november			6 av 7
Asbjørn Grundt	Styremedlem 1) 3)	hele året			14 av 14
Morten A. Ytreseide	Styremedlem 2)	f.o.m. desember	12	3	1 av 1
Marit Ektvedt Kjær	Styremedlem	f.o.m. desember	12		1 av 1
Kristin Steinfeldt-Foss	Styremedlem 1) 2)	hele året			14 av 14
Torun Revdal	Styremedlem 1)	t.o.m. november			10 av 13
Roger Thorsland	Ansattvalgt styremedlem	hele året	145		14 av 14
Oddvar Emil Berli	Ansattvalgt styremedlem 3)	hele året	145	15	14 av 14
Lasse Lundsholt	Ansattvalgt styremedlem 2)	t.o.m. mai	60	13	5 av 5
Asbjørn Hoveland	Ansattvalgt styremedlem 2)	t.o.m. november	133	18	12 av 13
Jan Helmen	Ansattvalgt styremedlem	f.o.m. desember	12		1 av 1
Rune Bæver	Ansattvalgt styremedlem	f.o.m. desember	12		0 av 1

1) Fra og med 2021 har godtgjørelse til styremedlemmer som er utpekt av Stakraft, blitt ubetalt til deres arbeidsgiver, representert ved konsernselskapet Stakraft Industrial Holding AS.

2) Medlem av styrets revisjonsutvalg.

3) Medlem av styrets kompensasjons- og suksessjonsutvalg.

4) Tidligere styreleder og nestleder i Agder Energi har til sammen fått ubetalt ekstra honorar på 563 000 kroner i forbindelse med fusjon med Gilire Energi.

Ingen av styremedlemmene mottok godtgjørelse fra andre selskaper i konsernet med unntak av ansattrepresentantene som mottar lønn for ordinært arbeid. Deres ytelser som ansatte i A Energi er ikke inkludert ovenfor. Ingen i styret har lån i selskapet.



Konsernledelsen

(Beløp i 1 000 kr)

	Periode	Lønn	Annen godtgjørelse ¹⁾	Sum skattepliktig inntekt	Pensjonskostnad
Steffen Syvertsen	Konsernsjef hele året	4 200	124	4 324	646
Anders Gaudestad	Konserndirektør Fornybar forvaltning hele året	2 326	134	2 459	320
Ingvill H. Mykland	Konserndirektør Teknologi, innovasjon og sikkerhet hele året	1 758	117	1 875	223
Kristin A. Dale	Konserndirektør Mennesker og kommunikasjon t.o.m. november	1 630	95	1 725	206
Margit Unander	Konserndirektør Mennesker og kommunikasjon f.o.m. desember	158	13	171	16
Jan Erik Eldor	Konserndirektør Distribusjon t.o.m. november	1 981	148	2 109	254
Tore Morten Wetterhus	Konserndirektør Nett t.o.m. desember	192	14	206	34
Jan Tønnessen	Konserndirektør Produksjon t.o.m. november	1 967	99	2 066	266
Atle Knudsen	Konserndirektør Kunde t.o.m. november	2 086	147	2 233	278
Pernille K. Gulowen	Konserndirektør Økonomi, finans og risiko t.o.m. november	2 163	45	2 208	297
Håkon Levøy	Konserndirektør Finans og virksomhetsstyring f.o.m. desember	167	14	181	14
Margrethe Smith	Konserndirektør Kunde og digitale løsninger f.o.m. desember	183	14	197	16
Svein Are Folgerø	Konserndirektør Fornyelse t.o.m. november	1 835	98	2 033	269

¹⁾ Annen godtgjørelse inkluderer bigodtgjørelse, mobiltelefon og andre godtgjørelser.

Lån/sikkerhetsstillelse og opsjonsordninger

Ingen medlemmer av konsernledelsen har opsjonsordninger, lån i eller sikkerhetsstillelse fra selskapet, bortsett fra konserndirektør Nett som har et lån på 37 000 kr.

Bonus- og pensjonsavtaler

Ingen i konsernledelsen hadde bonusavtaler i 2022.

Konsernsjef følger Å Energis ordinære pensjonsordning opp til 12 G samt konsernets pensjonsordning over driften for lønn over 12 G. Pensjonsalder er 70 år. Gjensidig oppgjørstid for konsernsjefen er avtalt til 6 måneder. I avtalen fraskriver konsernsjef seg rettighetene i arbeidsmiljølovens bestemmelser om oppsigelsesvern. Dersom arbeidsgiver benytter seg av denne, er det avtalt en etterlønn tilsvarende 10 måneders grunnlønn utover avtalt oppsigelseid. Etterlønnen er ikke gjensidig avkortning med annen inntekt konsernsjef eventuelt oppbærer innenfor utbetalingsperioden.

For de andre i konsernledelsen er avtalt oppsigelsestid 6 måneder. Det foreligger ingen avtaler om etterlønn.

Alle i konsernledelsen har en innskuddsbasert pensjon som følger konsernets ordning.

Note 30 Nærstående parter

Alle tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter som angitt i note 14 er nærstående parter av Å Energi. Salg til disse utgjorde 33 mill. kr. i 2022 og 12 mill. kr. i 2021. Kjøp fra disse selskapene utgjorde 329 mill. kr. i 2022 og 311 mill. kr. i 2021. Personer som angitt i note 29 og som inngår i konsernets ledelse eller styre, er også nærstående parter av Å Energi.

Å Energis største eier er Statkraft Industrial Holding AS med 33,302 % av aksjene ved årets utgang. Salg til selskapet i Statkraft-konsernet utgjorde 0,9 mill. kr. i 2022 og 0,2 mill. kr. i 2021. Kjøp fra disse selskapene utgjorde 17 mill. kr. i 2022 og 17 mill. kr. i 2021. Statkraft Industrial Holding AS er også medeier i flere av de felleskontrollerte virksomhetene hvor Å Energi har eierandeler.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.

Note 31 Tilgang og avgang av virksomhet samt utkjøp av minoriteter

29. november 2022 ble fusjonen mellom Agder Energi og Gilre Energi gjennomført. Vedlaget til eierne av Gilre Energi AS var 680 698 A-aksjer og 330 349 B-aksjer i Agder Energi AS. På gjennomføringsstidspunktet ble verdien av vederlaget fastsatt til 12 962 mill. kr. Verken Gilre Energi eller Agder Energi har børsnoterte egenkapitalinstrumenter og verdier har derfor blitt estimert. Estimaten har tatt utgangspunkt i verdier fastsatt av eksterne verdsettelseseksperter og fremforhåndede verdier mellom partene som grunnlag for bytteforholdet ved fusjonen. I 2022 har det vært store svingninger i kraftmarkedet og det har vært behov for å oppdatere verdien av vannkraftvirksomhetene og sluttbrukervirksomhetene for å komme frem til virkelige verdier på fusjonstidspunktet. Modellene som har vært benyttet for oppdatering er de samme som ble benyttet i fusjonsforhandlingsene, men disse er oppdatert med nye markedsdata samt endring i rammebetingelser, som innføring av høyprisavgift og økt skattesats for grunnrenteskatt innen vannkraftproduksjon. I regnskapet for 2022 er det kostnadsført transaksjonskostnader på 7 mill. kr til eksterne leverandører i forbindelse med gjennomføringen av fusjonen.

Eiendeler og gjeld som foreløpig er innregnet som følge av fusjonen:

(Beløp i mill. kr)	Virkelig verdi
Eiendeler	
Variige driftsmidler - fallrettigheter	6 557
Variige driftsmidler - øvrig	9 727
Tilnnyttede selskaper	4 575
Øvrige anleggsmidler	435
Kundefordringer og øvrige omløpsmidler	1 626
Bankinnskudd	1 171
Sum eiendeler	24 091
Gjeld	
Utsatt skatt	-6 820
Langsiktig rentebærende gjeld	-1 422
Annen langsiktig gjeld	-535
Kortsiktig rentebærende gjeld	-1 624
Øvrig kortsiktig gjeld	-5 356
Sum gjeld	-15 757
Sum identifiserbare netto eiendeler	8 334
Fratrasket minoritetsinteresser	943
Goodwill	5 571
Sum	12 962

Mervedalokeringen er utført av tredjeparts verdsettelseseksperter.

Utsatt skatt er innregnet basert på forskjellen mellom skattemessig og regnskapsmessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt er ikke diskontert. Det er betydelig forskjell på nominell verdi og virkelig verdi av utsatt skatt. Om lag 4 mrd. kr av goodwillen er relatert til denne forskjellen mellom virkelig verdi og nominell verdi av utsatt skatt, og er dermed såkalt teknisk goodwill. I tillegg er i overkant av 1 mrd. kr relatert til forventede synerger ved sammenslåingen, hovedsakelig innen områdene nett, vannkraft og sluttbruker. Goodwillen er ikke skattemessig fradragsberettiget.

Virkelig verdi av variige driftsmidler var basert på estimert gjenskaffelseskost, og deretter justert for å reflektere verdien relatert til gjenværende andel av forventet levetid av eiendelene.

Minoritetsinteressene er innregnet til deres andel av netto identifiserbare eiendeler og er i hovedsak relatert til Gilre Energi Nett Holding og Gilre Energi Strøm Holding. Etter fusjonen på morekapsnivå ble Gilre Energi Nett Holding og datterselskapet Gilre Energi Nett fusjonert inn i Agder Energi Nett, som i etterkant har skiftet navn til Gilre Nett. Denne fusjonen medførte en endring i fordelingen av konsernets egenkapital mellom majoritets- og minoritetsinteresser, hvor 94 mill. kr ble overført fra minoritet til majoritet.

Fusjonen har skjedd med regnskapsmessig virkning fra og med 29. november 2022. Fra virkningstidspunktet og frem til 31. desember 2022, har den innfjønerede virksomheten bidratt med inntekter på 1 935 mill. kr og et resultat etter skatt på 888 mill. kr. I det rapporterte resultatet. Dersom fusjonen hadde skjedd 1. januar 2022, ville konsernets inntekter for 2022 økt med 3 522 mill. kr og resultat etter skatt ville vært redusert med -1 323 mill. kr.

Salg av virksomhet

Konsernet har i 2022 ikke solgt vesentlig konsolidert virksomhet.

I 2021 ble selskapet Nordgrön solgt. Resultat fra selskaps virksomhet og gevinst ved salg er skilt ut fra øvrig virksomhet og presentert på egen linje som ikke-videreført virksomhet i resultatregnskapet.

Tabellen nedenfor viser sammendratte resultat og kontantstrømial fra avhendet virksomhet frem til salgstidspunkt og salgs-transaksjon.

(Beløp i mill. kr)	2021
Driftsinntekter	1 978
Driftskostnader	-1 981
Driftsresultat	-3
Netto finansposter	0
Resultat før skatt	-3
Skattekostnad	0
Resultat etter skatt	-3
Resultat fra salg av ikke videreført virksomhet	48
Resultat etter skatt fra ikke videreført virksomhet	45
Netto kontantstrøm fra driften	-3
Netto kontantstrøm fra/til investeringsaktiviteter	43
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	0
Netto kontantstrøm fra ikke videreført virksomhet	40

Datterselskap	Eierandel i %	Land
Å Energi Invest AS	100,0	Norge
Adaptic AS	83,0	Norge
Adaptic Technology AS	100,0	Norge
Meventus AS	100,0	Norge
Meventus AB	100,0	Sverige
ReSiTec AS	92,5	Norge
ReSiTec Advanced Battery Recycling AS	100,0	Norge
Netsecurity AS	83,3	Norge
Netsecurity Nordic AB	100,0	Sverige
Eco STOR AS	64,4	Norge
Eco STOR GmbH	89,0	Tyskland
Green Hycos AS	100,0	Norge

* Tall i parentes angir indirekte eierandel for Å Energi AS i de selskaper hvor det er minoritetsinteresser i mellomliggende selskaper.
 1) Å Energi AS eier 49 % av Hadeland Energi AS, se note 14. Selskapet eier 5,9 % av Gilre Nett AS og 10,5 % av Gilre Energi Strøm Holding AS.
 Eierskapet i parentes for disse to selskaper tar hensyn til disse indirekte eierandelene.
 2) OSS Norge AS eier 50 % av Å Strøm AS og 50 % av Gilre Energi Strøm Holding. Samlet eierandel for Å Energi hensynsfullt minoritetsinteresser i mellomliggende selskaper er 77,6 %.
 3) Birkeland Solpark eies med 49 % av Å Energi Utvikling og 51 % av Solutvikling. Samlet eierandel for Å Energi hensynsfullt minoritetsinteresser i mellomliggende selskaper er 74,5 %.

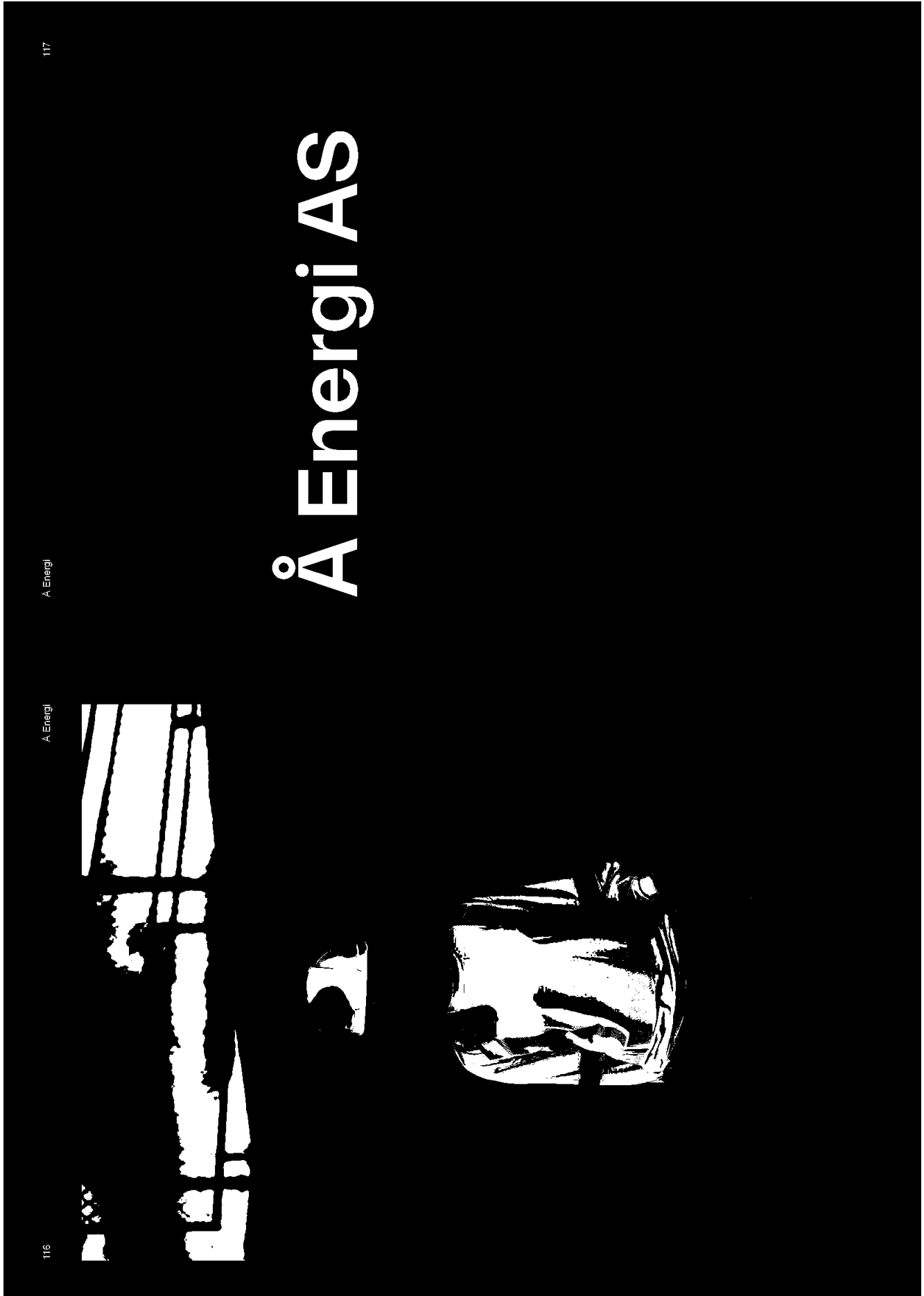
Hoveddelen av konsernets minoritetsinteresser er knyttet til Gilre Nett AS og Gilre Energi Strøm. Tabellen nedenfor viser selskapes bidrag til konsernets resultat i 2022 og balanse pr. 31.12.2022. For Gilre Nett inneberer det resultat for tidligere Agder Energi Nett for hele 2022 og Gilre Energi Nett for desember 2022, mens det for Gilre Energi Strøm inneberer resultat for desember 2022. Minoritetens andel av resultatet gjelder kun for minoritetens eierperiode.

(Beløp i mill. kr)	Gilre Nett AS 2022	Gilre Energi Strøm AS 2021
Driftsinntekter	2 409	407
Resultat etter skatt	297	-17
Minoritetens andel av resultat etter skatt	-1	-8
Eiendeler	11 483	1 283
Gjeld	3 161	242
Egenkapital	8 322	503
Minoritetens andel av egenkapital	700	97

Note 32 Konsernets sammensetning

Tabellen nedenfor viser hvilke selskaper som inngår i Å Energi konsernet pr. 31.12.2022.

Datterselskap	Eierandel i %	Land
Gilre Nett AS 1)	87,0 (90,7)	Norge
GE Nett Eiendom AS	100,0	Norge
Svend Haugsgate 1 AS	100,0	Norge
Jarenevegen 15 AS	100,0	Norge
Asker Nett AS	51,0 (46,3)	Norge
Å Energi Vannkraft AS	100,0	Norge
GE Produksjon AS	100,0	Norge
Å Energi Fornybar Forvaltning AS	100,0	Norge
Å Strøm AS	100,0	Norge
OSS Norge AS 2)	50,0 (50,0)	Norge
VIBB AS	100,0	Norge
GE Strøm Holding AS 1)	50,1 (55,3)	Norge
Gilre Energi Strøm AS	100,0 (55,3)	Norge
OSS Norge AS 2)	50,0 (27,6)	Norge
Entellos AS	100,0	Norge
Entellos AB	100,0	Sverige
Entellos ApS	100,0	Danmark
Entellos OY	100,0	Finland
Agder Energi Kraftforvaltning GmbH	100,0	Tyskland
2VK Invest AS	91,6	Norge
Gilre Energi løsninger AS	100,0	Norge
El-Tilsynet AS	100,0	Norge
Miljøvarme VSEB AS	100,0	Norge
Å Energi Fleksibilitet AS	100,0	Norge
Enfo AS	100,0	Norge
Nodes AS	100,0	Norge
Nodes Market Ltd	100,0	Norge
Nodes Tech AS	100,0	Storbritannia
Å Energi Utvikling AS	100,0	Norge
Solutvikling AS	50,0	Norge
Birkeland Solpark AS 3)	49,0 (74,5)	Norge
Å Energi GKV AS	100,0	Norge
Ergon Nordic AS	100,0	Norge
Å Energi Varme AS	100,0	Norge
Norsk Energigjenvinning AS	100,0	Norge
Norsk Biobrensel AS	100,0	Norge
Norbio AB	100,0	Sverige
Bioenergy AS	100,0	Norge
Bioenergy Sales AS	100,0	Norge
Stoa veien 14 AS	100,0	Norge
Stoa 192 AS	100,0	Norge
Stoa 234 AS	100,0	Norge



117

Å Energi

Å Energi

Å Energi AS

116

Å Energi AS

Regnskap og noter

Resultatregnskap	120
Balanse	121
Kontantstrømoppstilling	122
Regnskapsprinsipper	123

Noter

Note 1 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern	126
Note 2 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen, mv.	127
Note 3 Pensjoner	127
Note 4 Immaterielle eiendeler	129
Note 5 Varige driftsmidler	129
Note 6 Honorar til ekstern revisor	130
Note 7 Andre driftskostnader	130
Note 8 Finansielle inntekter og finanskostnader	130
Note 9 Skatt	131
Note 10 Egenkapital	132
Note 11 Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper	133
Note 12 Andre finansielle anleggsmidler	134
Note 13 Betalingsmidler	134
Note 14 Avsetning for forpliktelser	134
Note 15 Rentebærende gjeld	135

Note 16 Markedsmessig og finansiell risiko	135
Note 17 Annen kortsiktig rentefri gjeld	136
Note 18 Betingede forpliktelser	136
Note 19 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar	136
Note 20 Fusjon	137

Revisjonsberetning

138

Alternative resultatmål

144



Resultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Andre driftsinntekter	1	337	327
Sum driftsinntekter		337	327
Lønnskostnader	2, 3	-235	-227
Avskrivninger og nedskrivninger	4, 5	-8	-9
Andre driftskostnader	1, 6, 7	-277	-217
Sum driftskostnader		-519	-453
Driftsresultat		-182	-127
Finansinntekter	1, 8	2 428	3 116
Finanskostnader	1, 8	-1 622	-1 149
Netto finansposter		807	1 967
Resultat før skattekostnad		624	1 840
Skattekostnad	9	-102	-389
Resultat etter skattekostnad		522	1 441
Disponering av resultat:			
Foreslått utbytte	10	1 938	755
Overført til/ fra (-) annen egenkapital	10	-1 415	686
Sum disponeringer		522	1 441

Balanse

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Utsatt skattefordel	9	498	113
Immaterielle eiendeler	4	8	12
Vare driftsmidler	5	25	19
Investeringer i datterselskaper	11	17 484	3 548
Investeringer i tilknyttede selskaper	11	4 389	102
Andre finansielle anleggsmidler	12	6 871	10 330
Sum anleggsmidler		29 275	14 124
Fordringer	1	3 205	4 424
Betalingsmidler	13	3 830	902
Sum omlopsmidler		7 035	5 326
SUM EIENDELER		36 310	19 451
Innskutt egenkapital	10	14 870	1 907
Opplyst egenkapital	10	1 544	3 153
Sum egenkapital		16 414	5 061
Avsetning for forpliktelser	3, 14	182	178
Langsiktig rentebærende gjeld	15, 16	7 383	7 601
Sum langsiktig gjeld		7 565	7 779
Kortsiktig rentebærende gjeld	15, 16	9 622	4 733
Betalbar skatt	9	410	437
Annens kortsiktig rentefri gjeld	1, 17	2 299	1 441
Sum kortsiktig gjeld		12 331	6 611
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		36 310	19 451

Kristiansand, 24. april 2023
I styret for A Energi AS

Ann Christin Andersen
styreleder

Lars Erik Torjussen nesleder	Morten A. Ytreøide styremedlem	Lars Petter Mailby styremedlem	Gro Elisabeth Lundevik styremedlem
Kristin Steenfeldt-Foss styremedlem	Aabjøm Grundt styremedlem	Marit Ektvedt Kjær styremedlem	Oddvar Emil Berli styremedlem
Rune Bæver styremedlem	Roger Thorsland styremedlem	Jan Helmen styremedlem	Steffen Syvertsen konsernsjef

Regnskapsprinsipper

porteføljen ligger utenfor balansen.

Valuta og valutainstrumenter
Finansavdelingen styrer konsernets samlede valutaeksponering. Å Energi AS er til en viss grad motpart innad i konsernet når det ikke er hensiktsmessig å sikre valutaeksponering i datterselskaper direkte i markedet. Hvis morselskapet er gått inn som motpart i forbindelse med datterselskapers behov for å sikre seg mot effekten av valutaavgifter knyttet til kraftomsættningen, er disse kontraktene vurdert som en del av konsernets valutaskilling. Disse kontraktene føres i balansen til virkelig verdi og verdiendringer resultatføres.

Fordringer
Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende, med fradrag for påregnelig tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Konsernkontoordning
Å Energi AS inngår i konsernkontoordning med datterselskaper. Dette innebærer at konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopptak. Renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen klassifiseres som eksterne i resultatregnskapet til selskapet.

Pensjoner
Ytelerspensjon
Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse beregnes etter lineær oppbygging basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelse fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket netto pensjonsforpliktelse i balansen. Aktuarelle tap og gevinster (estimativvik) gjennom året

sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelene vil tilflyte selskapet, og at man har kommet fram til en pålitelig måling av anskaffelseskost for eiendelen.

Vareige driftsmidler
Vareige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres som driftskostnader, mens påkostninger og utskiftninger tillegges driftsmidlenes kostpris og avskrives sammen med disse. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmidlet.

Langsiktige finansinvesteringer
Aksjer, obligasjoner og andre finansielle instrumenter er oppført etter kostmetoden. Dette innebærer at aksjer/andeler balanseføres til kostpris og mottatt utbytte inntektsføres som annen finansinntekt. Utbytte og mottatt konsernbidrag inntektsføres når underliggende resultat er oppført i løperperioden. Mottatt konsernbidrag inntektsføres samme år som det avgis i datterselskap. Videre inntektsføres utbytte fra datterselskap samme år som det avsettes i datterselskap (gjennomgående utbytte). Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom de er gjenstand for et verdifall som ikke anses for å være av forbigående karakter. Utbytte fra tilknyttede selskaper inntektsføres når utbytte er vedtatt.

Renteinstrumenter
Rentebytteavtaler er inngått for å tilpasse løpetiden og rentesensitiviteten i låneporteføljen innenfor de fastlagte rammer nedfelt i policy og strategi. Rentebytteavtalene styres samlet sammen med konsernets totale innlånsportefølje. Inngåtte avtaler i sikringsporteføljen fylles således kriteriene for sikringsbokføring, der alle resultatmessige effekter føres over leveringsperioden og verdien av

Årsregnskapet er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapskikk.

Periodiserings-, klassifiserings- og vurderingsprinsipper
Årsregnskapet er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapskikk. I samsvar med god regnskapskikk bygges regnskapet på transaksjons-, opplysnings-, sammenstillings-, forsiktighets-, sikrings- og kongruensprinsipp. Ved usikkerhet anvendes beste estimat. Regnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper som anvendes konsistent over tid. Forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn.

Prinsipper for inntekts- og kostnadsføring
Inntekter/kostnader resultatføres når de er opplyst/pålept. Inntektsføring ved salg av varer skjer på leverings-tidspunkt. Tjenester inntektsføres i takt med utførelse.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av balanseposter
Omleppsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter transaksjonstidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretslopet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld. Omleppsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til gjenvinnbart beløp ved observert verdifall i henhold til foreliggende norsk regnskapsstandard om nedskrivning av anleggsmidler.

Immaterielle eiendeler
Immaterielle eiendeler er balanseført i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt, med unntak av forskning og utvikling som kostnadsføres løpende. Dette innebærer at utgiftene til immaterielle eiendeler er balanseført når det er ansett som

Kontantstrømoppstilling

	Note	2022	2021
(Beløp i mill. kr)			
Kontantstrøm fra driften			
Resultat før skatt		624	1 840
Avskrivninger og nedskrivninger	4, 5, 8	28	64
Inntekter fra investeringer i datterselskaper		-678	-1 943
Inntekter fra investeringer i tilknyttede selskaper		-81	-64
Betalte skatter		-437	-1
Endring netto driftskapital, mv.		-97	350
Netto kontantstrøm tilført fra driften		-641	247
Investeringsaktiviteter			
Investeringer i vareige driftsmidler og immaterielle eiendeler		-9	0
Kjøp av virksomhetsfinansielle investeringer og emisjoner i datterselskaper		-18	-179
Netto endring i utlån/kortsiktige plasseringer		993	-1 203
Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper		4	4
Salg av vareige driftsmidler og immaterielle eiendeler		3	0
Salg av virksomhetsfinansielle investeringer		196	0
Tilgang betalingsmidler ved fusjon		998	0
Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter		2 166	-1 379
Finansieringsaktiviteter			
Opptak av ny langsiktig gjeld		0	175
Nedbetaling av langsiktig gjeld		-1 234	-1 439
Netto endring kortsiktig rentebærende gjeld		0	-500
Netto endring konsernkontoordning		1 564	3 257
Innbetaling av konsernbidrag		1 943	135
Utbetaling av konsernbidrag		-532	-50
Mottatt utbytte fra datterselskaper		414	530
Betalte utbytte		-755	-325
Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter		1 401	1 783
Netto endring i betalingsmidler		2 928	650
Betalingsmidler ved årets begynnelse		902	252
Betalingsmidler ved årets utgang		3 830	902



til egenkapitaltransaksjoner, føres mot egenkapitalen.

Gjeld
A Energi AS benytter amortisert kost, det vil si effektiv rentes metode, for føring av renter og gjeld. Effektiv rentes metode innebærer at lånets balanseførte verdi settes til summen av fremtidige kontantstrømmer knyttet til lånet neddiskontert med den opprinnelige effektive renten beregnet for disse. Dette betyr at kostnader ved låneopptak går til fradrag når lånet balanseføres første gang, og gjennom lånets løpetid vil forskjellen mellom nominell rente (det som betales) og effektiv rente (det som kostnadsføres) føres mot lånet i balansen som en amortisering. Prinsippet innebærer i praksis at lånekostnader går til reduksjon på bokført lånesaldo, slik at man ikke bokfører gjelden til pålydende.

Foreslått utdelt utbytte fra A Energi AS avsettes som gjeld pr. 31. desember.

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler
Det avsettes for usikre forpliktelser med sannsynligheitsutfall over 50 %.

føres mot balansen ved slutten av året, slik at balansen til enhver tid reflekterer de fulle forpliktelser. Endringer i pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, resultatføres umiddelbart for den delen av planendringen som er oppkjøpt på endringstidspunktet. Pensjonskostnader og netto pensjonsforpliktelser inkluderer påslag for arbeidsgiveravgift.

Innskuddspensjon
For innskuddsbaserte ordninger tilsværer pensjonskostnaden årets belastede premieinnskudd.

Skatter
Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skatteinvinger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel vil bare bli balansført i den grad det er sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden. Skatt knyttet

Avsetningen utgjør beste estimat av verdien av oppgjøret. Usikre forpliktelser med sannsynligheitsutfall under 50 % opplyses om i note. Betingede eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom sannsynlighetsgrad er over 50 % for at selskapet vil motta et oppgjør. Bolepalesting er unnlat i de tilfeller dette samsvarer med god regnskapspraksis. God regnskapspraksis tilsier videre at den regnskapspliktige skal kunne regnskapsføre forpliktelser/gi opplysninger etter beste skjønn, uten at det skal kunne få konsekvenser for utfallet av en rettstvist.

Kontantstrømoppstilling
Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontant-ekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbelep og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Noter

Note 1 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Fordring og gjeld til selskap i konsern			
Andre finansielle anleggsmidler	12	6 357	9 683
Kundefordringer		52	47
Andre kortsiktige fordringer		688	2 385
Fordring konsernselskap konsernkontoordning		2 178	865
Sum fordringer		20 411	12 959
Bankinnskudd konsernkontosystem		3 823	501
Sum bankinnskudd konsernkontosystem		3 823	501
Leverandørgjeld	17	5	2
Annen kortsiktig gjeld	17	136	532
Gjeld Konsernselskap konsernkontoordning		6 550	3 510
Sum gjeld		6 691	4 044
Inntekter og kostnader fra selskap i konsern		317	306
Andre driftsinntekter		317	306
Sum driftsinntekter		317	306
Andre driftskostnader		11	26
Sum driftskostnader		11	26
Inntekter fra investeringer i datterselskaper	8	678	1 943
Andre rente- og finansinntekter		702	482
Andre rente- og finanskostnader		229	345
Netto finansposter		1 151	2 080

Note 2 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen, mv.

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Lønnskostnader			
Lønn		172	167
Arbeidsgiveravgift		26	24
Pensjonskostnader inklusiv arbeidsgiveravgift	3	15	18
Andre ytelser og refusjoner		22	17
Sum		235	227

Antall årsverk (røst og midlertidig ansatte) pr. 31.12.

Av økning i antall ansatte er 46,3 årsverk på grunn av fusjon. Når det gjelder ytelser til ledende ansatte og godtgjørelser til styret i A Energi AS henvises det til note 29 i konsernregnskapet.

Note 3 Pensjoner

Foretakets pensjonsordninger

Ytelserbaserte alderspensjonsordninger:

A Energi har en ytelserbasert tjenstepensjonsordning for ansatte født før 1963. Denne offentlige, kollektive pensjonsordning gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse. Ytelsen er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. Pensjonsordningen fyller tvilstemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger. Ordningen gjald tidligere alle ansatte, men ble først lukket for nye og senere ble alle ansatte født i 1963 eller senere overført til innskuddsordningen. Oppførte rettigheter frem til overføringen til innskuddsordningen inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsatt rettighet.

Offentlig ordning for førtidspensjoner:

Ansatte født i 1962 og tidligere har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjon (AFP). Det gis ikke statsstilskudd til ordningen. Selskapet er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser i ordningen.

Innskuddsbasert alderspensjon og privat AFP-ordning:

Alle ansatte født etter 1963 er omfattet av innskuddsbasert alderspensjon og har også krav på privat AFP. Privat AFP er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden. AFP-ordningen finansieres med tilskudd fra arbeidsgiver. AFP-ordningen anses å være en ytelserbasert ordning, men blir regnskapsført som en innskuddsordning.

(Beløp i mill. kr)

	2022	2021
Årets pensjonskostnader er beregnet som følger		
Nåverdi av årets pensjonsoppbygging	7	9
Renteinntekter/rentekostnader av pensjonsfordring/forpliktelse	-8	-6
Øvrige kostnadselementer, ytelsespensjon	2	3
Årets pensjonskostnader Ytelserbasert ordning	1	5
Innskuddsbaserte pensjonsplaner (inkludert arbeidsgiveravgift)	14	13
Totale pensjonskostnader i årets resultat	15	18

Note 4 Immaterielle eiendeler

(Beløp i mill. kr)	Programvare	Sum immaterielle eiendeler
Anskaffelseskost 01.01.22	22	22
Tilgang	0	0
Angang	0	0
Anskaffelseskost 31.12.22	22	22
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12.22	14	14
Akkumulerte nedskrivninger pr. 31.12.22	0	0
Bokført verdi 31.12.22	8	8
Årets avskrivninger	4	4
Årets nedskrivninger	0	0
Økonomisk levetid/avskrivningstid	3-5 år	

Note 5 Varige driftsmidler

(Beløp i mill. kr)	Eiendommer	Transp.midl. inventar maskiner mm.	Anlegg under utførelse	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.22	34	13	0	47
Tilgang ved fusjon	0	24	0	24
Tilgang	0	6	3	9
Angang	3	1	0	3
Anskaffelseskost 31.12.22	31	42	3	76
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12.22	20	31	0	51
Akkumulerte nedskrivninger pr. 31.12.22	11	11	3	25
Bokført verdi 31.12.22	2	11	0	14
Årets avskrivninger	2	2	0	4
Årets nedskrivninger	0	0	0	0
Økonomisk levetid/avskrivningstid	25 år / avskrives ikke	3-8 år		

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler		
Brutto fondert pensjonsforpliktelse	1 089	979
Ufondert pensjonsforpliktelse	172	157
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12. inkludert arbeidsgiveravgift	1 271	1 136
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12.	1 493	1 575
Netto balanseført pensjonsmidler 31.12.	222	439

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Endring i ytellesbasert pensjonsforpliktelse		
Netto ytellesbasert pensjonsforpliktelse 01.01.	439	432
Resultatførte pensjonskostnader eks. medlemsinnskudd	-1	-6
Foretakets tilskudd inkludert arbeidsgiveravgift	40	0
Ubetalinger over driften	11	12
Estimatavvik gjennom året	-239	26
Tilgang ved fusjon	-29	0
Ubetalt utbytte fra pensjonskassen	0	-25
Balanseført netto pensjonsforpliktelse(-)/fordring(+) 31.12.	222	439

Pensjonsfordring	394	586
Pensjonsforpliktelse	172	157
Netto balanseført pensjonsforpliktelse (-) /fordring(+) 31.12.	222	439
Årets estimatavvik består av:		
Gevinst (+)/tap (-) vedrørende brutto pensjonsforpliktelse	-48	-87
Gevinst (+)/tap (-) vedrørende pensjonsmidler	-190	113
Estimatavvik gjennom året innregnet i balansen	-239	26

Fortsettninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelse 31.12.	2022	2021
Diskonteringsrente i %	3,40 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst i %	3,75 %	2,75 %
Økning i grunnbeløp (G) i %	3,50 %	2,50 %
Årlig regulering av pensjoner i %	2,75 %	1,75 %
Tabell for dødelighet, uføretet mv.	K2013	K2013

Note 6 Honorar til ekstern revisor

(Beløp i 1 000 kr eksklusiv mva.)	2022	2021
Løvpålagt revisjon	748	529
Andre attestasjons tjenester	0	0
Skatterådgivning	0	80
Andre tjenester utenfor revisjonen	872	1 589
Sum	1 620	2 199

Tabellen over viser honorar til revisor og øvrige tjenester.

Note 7 Andre driftskostnader

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Kostnader eiendom, leie maskiner og inventar	94	66
Kjøp av materiell og utstyr	18	19
Fremmede tjenester	143	117
Kontokostnader, telefon, porto, mv.	5	8
Kostnader og godtgørelser reise, diett, bil, mv.	7	2
Salg- og reklame-, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	8	8
Øvrige driftskostnader	3	-3
Sum	277	217

Note 8 Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Inntekter fra investering i datterselskaper*	678	1 943
Inntekter fra investering i tilknyttede selskaper	81	64
Agio	1 232	867
Andre rente- og finansinntekter	437	242
Sum finansinntekter	2 428	3 116
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	20	55
Disagio	1 230	865
Andre rente- og finanskostnader	372	229
Sum finanskostnader	1 622	1 149
Netto finansposter	807	1 967

* Resultat fra investering i datterselskaper består av avsett utbytte, konsernbidrag fra datterselskaper samt gevinst ved salg av datterselskaper. Dette er innlemstført da disse postene anses å reflektere anskaffing på investeringene.

Note 9 Skatt

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Skattekostnad består av		
Betalbar overskuddsskatt	445	554
Endring utsatt overskuddsskatt	-344	-155
Skattekostnad i resultatregnskapet	102	399
Betalbar skatt i balansen		
Resultat før skattekostnad	624	1 840
Permanente forskjeller	-161	-26
Endring i midlertidige forskjeller	-1 561	704
Grunnlag betalbar overskuddsskatt	2 024	2 518

Betalbar overskuddsskatt	445	554
Avgitt konsernbidrag med skatteeffekt	-35	-117
Betalbar skatt i balansen	410	437

Avstemning av nominell skattesats mot effektiv skattesats	2022	2021
Resultat før skattekostnad	624	1 840
Førnettet skattekostnad etter nominell sats	137	405
Skatteeffekter av ikke fradragberettede kostnader/ikke skattepliktige inntekter	-35	-6
Skattekostnad i resultatregnskapet	102	399
Effektiv skattesats	16 %	22 %

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller/utsatt skattefordel	2022	2021
Driftsmidler	-9	-7
Pensjonsforpliktelser	-60	125
Derivat	-2 203	-647
Annet	7	15
Sum grunnlag utsatt skatt(+)/skattefordel(-) overskuddsskatt	-2 265	-514
Sum balanseført utsatt skatt(+)/skattefordel(-)	-498	-113

Bevægelser i netto utsatt overskuddsskatt gjennom året:	2022	2021
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) 01.01.	-113	47
Korrigert netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) ved fusjon	3	0
Endring i netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) innregnet i resultatet	0	0
Endring i netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) på poster ført mot egenkapital	-45	-5
Endring i utsatt skatt(+)/skattefordel(-) innregnet i resultatet	-344	-155
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) overskuddsskatt 31.12.	-498	-113

Arets endring i utsatt skatt på poster ført mot egenkapital	2022	2021
Estimatavvik pensjon	45	5
Sum endring	45	5

Note 10 Egenkapital

(Belep i mill. kr)	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2022		1 809	47	51	3 153	5 061
Tilført EK ved fusjon		664	12 298	0	0	12 962
Estimatavvik pensjon	3	0	0	0	-194	-194
Årets resultat		0	0	0	522	522
Avsatt utbytte		0	0	0	-1 938	-1 938
Egenkapital 31.12.2022		2 473	12 346	51	1 544	16 414

For opplysninger om aksjekapital og aksjonærinformasjon henvises til note 18 i konsernregnskapet.

Note 11 Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

(Belep i mill. kr)	Forsæringskontor	Selskaps egenkapital	Selskaps resultat	Eierandel	Stemmeandel	Balansført*
Datterselskaper						
Å Energi Vannkraft AS	Kristiansand	3 323	906	100,0 %	100,0 %	1 937
Å Energi Fornybar Forvaltning AS	Kristiansand	19	10	100,0 %	100,0 %	20
Å Energi Kraftforvaltning GmbH	Berlin	70	-3	100,0 %	100,0 %	65
Glitre Nett AS	Drammen	7 949	268	87,8 %	87,8 %	6 489
Å Strøm AS	Kristiansand	149	-12	100,0 %	100,0 %	251
Entelios AB	Stockholm	171	-8	100,0 %	100,0 %	295
Entelios AS	Kristiansand	733	399	100,0 %	100,0 %	110
Å Energi GKV AS 1)	Kristiansand	197	0	100,0 %	100,0 %	197
Å Energi Invest AS 1)	Kristiansand	30	-20	100,0 %	100,0 %	49
Stoa veien 14 AS	Kristiansand	20	3	100,0 %	100,0 %	1
Stoa 192 AS	Kristiansand	1	0	100,0 %	100,0 %	2
Stoa 234 AS	Kristiansand	1	0	100,0 %	100,0 %	2
Å Energi Utvikling AS	Kristiansand	6	-1	100,0 %	100,0 %	7
Å Energi Flexibilitet AS 1)	Kristiansand	52	-10	100,0 %	100,0 %	99
Glitre Energi Produksjon AS	Drammen	1 582	-811	100,0 %	100,0 %	7 336
Glitre Strøm Holding AS	Drammen	148	0	50,1 %	50,1 %	395
Glitre Energi Løsninger AS	Drammen	58	-11	100,0 %	100,0 %	69
Miljøvarme VSEB AS	Drammen	19	3	100,0 %	100,0 %	60
Viken Energi AS	Drammen	0	0	100,0 %	100,0 %	0
2VK Invest AS	Drammen	52	2	91,7 %	91,7 %	93
El-Tilsynet AS	Bærum	7	-1	100,0 %	100,0 %	6
Sum aksjer i datterselskaper						17 484
Tilknyttede selskaper 2)						
North Connect KS	Kristiansand	7	-10	22,3 %	22,3 %	0
North Connect AS	Kristiansand	0	-1	22,3 %	22,3 %	0
Hadeland Energi AS	Gran	781	300	49,0 %	49,0 %	567
Campus Tofte AS	Asker	30	0	40,0 %	40,0 %	12
Nettpartner AS	Ås	251	-19	40,0 %	50,0 %	198
Drammen Fjernvarme AS	Drammen	221	52	50,0 %	50,0 %	494
Viken Fiber Holding AS	Drammen	2 287	310	26,6 %	50,0 %	3 062
NGK Utbygging AS	Oslo	190	63	25,0 %	25,0 %	57
Sum tilknyttede selskaper						4 389

* Regnskapsført til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi

- Selskaper i Å Energi AS som har underkonsern. For en oversikt over konsernstrukturen henvises det til note 32 i konsernregnskapet.
- Egenkapital og resultat tilknyttede selskaper er estimert for 2022.

Note 12 Andre finansielle anleggsmidler

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Lån til foretak i samme konsern	1	6 357	9 683
Lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		49	0
Investeringer i aksjer og andeler		5	1
Andre langsiktige fordringer 1)		65	50
Pensjonsfordringer		394	596
Sum finansielle anleggsmidler	3	6 871	10 330

1) Andre langsiktige fordringer omfatter langsiktig fordring knyttet til salg av Fosen Vind (20 mill. kr), lån til Agder Energi Invest AS ifm. salg av Entelos AG inkl. renter (31 mill. kr), samt ansvarlig lån til Enfo inkl. renter (4 mill. kr).

Note 13 Betalingsmidler

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Kontanter, bankinnskudd og kortsiktige plasseringer	7	401
Bankinnskudd konsernkontoystem	3 823	501
Sum	3 830	902

Note 14 Avsetning for forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Pensjonsforpliktelser		172	157
Andre langsiktige forpliktelser	3	10	21
Sum avsetning forpliktelser		182	178

Av andre langsiktige forpliktelser er 9 mill. kr tapsavsetning på leasekontrakt Kjøtta og 1 mill. kr er avsetning til omstillingspakker.

Note 15 Rentebærende gjeld

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 1 år		
Obligasjonslån	3 822	4 624
Gjeld til kredittinstitusjoner	3 561	2 977
Sum langsiktig rentebærende gjeld	7 383	7 601
Kortsiktig rentebærende gjeld		
Sertifikatlån og første års avdrag på langsiktige lån	3 072	1 222
Gjeld til konsernselskap (konsernkontoordning)	6 550	3 510
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	9 622	4 733

Garantier og forpliktelser knyttet til langsiktig rentebærende gjeld blir nærmere beskrevet i note 19.

Note 16 Markedsmessig og finansiell risiko

Risikopolisy og risikostrategi
Konsernstyret har fastsatt en overordnet risikopolisy med rammer og retningslinjer for en enhetlig risikoholdning i konsernet. For å styre hvordan man forholder seg til markedsmessig og finansiell risiko, er det med bakgrunn i risikopolisy utarbeidet egne risikostreger for områdene:

- Produksjon
- Frittstående krafthandel
- Sluttbruker
- Finans (rente og valuta)

Et av hovedformålene med risikopolisy og risikostrategier er å styre usikkerhet i fremtidige kontantstrømmer.

Kraftderivater med datterselskaper og Nasdaq OMX som motparter

Fleire av datterselskapene til A Energi AS foretar handler i finansielle kraftderivater på Nasdaq. Kontraktene eies forment av A Energi AS, men samtidig inngår A Energi AS identiske kontrakter med de aktuelle datterselskapene.

Selskapet benytter sikringsbokføring på disse kontraktene, og de er derfor ikke balanseført. Netto verdi på kontrakter mot Nasdaq utgjorde pr. 31.12.2022 181,9 mill. kr. Verdi på kontrakter mot datterselskaper utgjorde -181,9 mill. kr.

Gjeldsporteifølge

A Energi-konsernets samlede låneportefølje er lagt til A Energi AS. Låneporteføljen gir selskapet en betydelig renterisiko. Konsernet har en sentralisert finansavdeling i A Energi AS som er tillagt et konsernovergripende ansvar innen banktjenester, finansiering, valutahandtering, corporate finance og andre finansielle tjenester.

Rentersikoen måles ved modifisert durasjon som styres innenfor en ramme på 1 til 5 år. Durasjonsrammer og andre rammer knyttet til renteporteføljer, likviditetsrammer, mv. er regulert gjennom risikopolisy og finansstrategi. Valgt strategi har en målsetning om å gi lavest mulig netto finanskostnader over tid med en akseptabel risiko. Eksponeringen mot renterisiko måles og følges opp. Ansvar for inngåelse av posisjoner ligger hos konsernets sentrale finansavdeling.

I selskapets låneporteføljer inngår lån i utenlandsk valuta. Lån på 203 mill. euro ligger som en motvekt mot konsernets løpende inntekter i samme valuta. A Energi AS har lårt ut et tilsvarende beløp i euro til Agder Energi Vannkraft AS. I tillegg har A Energi AS inngått rente- og valutabytteavtale for lån til 53 mill. euro som er speilet til Agder Energi Vannkraft AS.

Note 17 Annen kortsiktig rentefri gjeld

(Beløp i mill. kr)	Note	2022	2021
Leverandørgjeld		64	37
Leverandørgjeld konsern	1	5	2
Skyldig offentlige avgifter, skatterekk og lignende		23	15
Avsatt utbytte		1 938	755
Annen kortsiktig gjeld		134	100
Annen kortsiktig gjeld konsern	1	136	532
Sum annen kortsiktig rentefri gjeld		2 299	1 441

Note 18 Betingede forpliktelser

A Energi AS hadde ingen vesentlige betingede forpliktelser ved utgangen av året.

Note 19 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar

Pantstillelser

A Energi AS har ingen gjeld som er sikret i pant.

Forpliktelser og garantiansvar

A Energi AS har ingen misligholdsklausuler knyttet til finansielle nøkkeltall i låneavtaler.

Selskapet har låneavtaler avgit negativ pantsettelsesklæring som omfatter datterselskapene. Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse krever samtykke fra långiverne.

A Energi AS har utestående bankgarantier som ikke er balanseført på 801 mill. kr for krafthandel, gjennomfakturering av nettleie, skatterekk, kontrakter etc. I tillegg ligger det en portefølje av betalingsgarantier på 140 mill. kr som vil løpe ut i 2023. Denne garantiporteføljen er knyttet til et selskap som er solgt i 2022, og porteføljen har en kontragaranti fra et selskap med kredittrating A- og utgjør dermed en neglisjerbar risiko for A Energi AS.

Mørselskapsgarantier avgit av A Energi AS for eksterne forpliktelser utgjorde ved årsskiftet 564 mill. kr og gjelder for det alt vesentlige bilaterale kraftraktkontrakter inngått i forbindelse med sluttbrukervirksomheten.

Kontraktforpliktelser

A Energi leier kontorlokaler på Kjøtta i Kristiansand. Leieavtalen er mellom Kjøtta 18 AS og A Energi AS. Dagens leiekontrakt gjelder til 30.09.2025. Det er inngått avtale om leie av nye kontorlokaler i Kristiansand fra 2025. Avtalen gjelder fra 15. mai 2025 og har en varighet på 15 år. Leieavtalen er mellom Kvartall 14 AS og A Energi AS.

A Energi AS leier tillegg kontorlokaler på Grønland 67 i Drammen. Leieavtalen er mellom Grønland 67 AS og A Energi AS. Dagens leiekontrakt gjelder til 31.12.2041. Avtalen ble reforhandlet i 2021, med utvidelse av areal og utvidelse med 10 år på da eksisterende leiekontrakt.

Note 20 Fusjon

29. november ble fusjonen mellom Giltre Energi AS og Agder Energi AS gjennomført, med Giltre Energi AS som overordnede selskap.

Vederlaget til aksjonærene i Giltre Energi var aksjer i Agder Energi. Verdsattelsen av vederlaget er basert på forhandlinger mellom uavhengige parter.

Fusjonen er regnskapsført etter oppkjøpsmetoden. Det er foretatt en foreløpig allokering av vederlaget og merverdien knyttet til:

(Beløp i mill. kr)	Virkelig verdi
Eiendeler	
Investeringer i datterselskaper	10 415
Investeringer i tilknyttede selskaper	4 446
Andre anleggsmidler	97
Fordringer	508
Bankinnskudd	989
Sum eiendeler	16 465
Gjeld	
Utsatt skatt	-3
Annen langsiktig gjeld	-26
Langsiktig rentebærende gjeld	-1 140
Annen langsiktig gjeld	-26
Kortsiktig rentebærende gjeld	-1 621
Annen kortsiktig rentefri gjeld	-713
Sum gjeld	-3 503
Sum identifiserbare netto eiendeler	12 962
Vederlag i form av utstedte aksjer	12 962

Det fusjonerte selskapet har bidratt med 22 mill. kr til A Energis driftsinntekter og -9 mill. kr til A Energis resultat før skatt i perioden mellom oppkjøp og 31.12.2022.

Dersom fusjonen hadde blitt gjennomført pr. 01.01.2022, ville det fusjonerte selskapet ha bidratt med driftsinntekter på 87 mill. kr, og et resultat før skatt på konsernets ordinære resultat før skatt på 40 mill. kr.

Revisjonsberetning



Selskapsrevisorer
Ernst & Young AS
Markens gate 9, 4510 Klisiansand
Postboks 104, 4662 Klisiansand

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

Building a better
working world

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i A Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for A Energi AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpopstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsippene. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpopstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsippene.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapspraksis i Norge,
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsett av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

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 og konsernet 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-regulene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innholdet i revisjonsberetningen er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært A Energi AS' revisor sammenhengende i 19 år fra valget på generalforsamlingen den 1. juni 2004 for regnskapsåret 2004 med gjenvalg på generalforsamlingen den 23. mai 2014.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2022. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene. Vår beskrivelse av hvordan vi revisionsmessig håndterte forholdene omtalt nedenfor, er gitt på den bakgrunnen.

Vi har også opplyst våre forpliktelser beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet* når det gjelder disse forholdene. Vår revisjon omfattet følgende handlinger utformet for å håndtere vår vurdering av risiko for vesentlige feil i årsregnskapet. Resultatet av våre revisjonshandlinger, inkludert



Building a better working world

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten 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 som det formål å vurdere om årsberetningen, redigeringen om foretaksstyring og redigeringen om samfunnsansvar 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 er vesentlig inkonsistent med årsregnskapet, inneholder vesentlig feilinformasjon eller at årsberetningen, redigeringen om foretaksstyring eller redigeringen om samfunnsansvar 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, redigeringen om foretaksstyring og redigeringen om samfunnsansvar er konsistente 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 i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettsviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsikk. I Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet.

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 selskaps og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å utvikle selskapet, konsernet 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 avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med 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 selskaps og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatenes og tilhørende noteplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.

Uavhengig revisors beretning - Å Energi AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Building a better working world

handlingens rettet mot forholdene omtalt nedenfor, utgjør grunnlaget for vår konklusjon på revisjonen av årsregnskapet.

Regnskapsføring av finansielle derivater og langsiktige industriavtaler

Våre revisjonshandlinger

Gjennom vår revisjon har vi vurdert konsernets internkontroll knyttet til handel, oppfølging og regnskapsføring av finansielle instrumenter og langsiktige industriavtaler. Våre revisjonshandlinger inkluderte test av eksistens og fullstendighet av og belegg for de finansielle derivatene mot motpartsbekræftelse. Videre har vi testet verdsettelsen for et utvalg av konsernets beholdning av finansielle derivater mot eksistens bekræftelser. Virkelig verdi av innbygde derivater er vurdert i forhold til eksterne informasjon om fremtidig valutakurser og rentekurver. Vi gjennomførte analytiske revisjonshandlinger og vi gjennomførte ledelsens egne analyser knyttet til verdninger på finansielle instrumenter knyttet til kraftproduksjonen. Videre har vi vurdert presentasjonen og klassifisering av de finansielle instrumentene og langsiktige industriavtaler i årsregnskapet, herunder opplysninger gitt i noter.

Vi viser til note 4, 23, 24, 25 og 26.

Våre revisjonshandlinger

Som en del av våre revisjonshandlinger skaffet vi oss en forståelse av fusjonen, av prosessen og metoden brukt for fastsettelse av virkelig verdi av Gilre Energi på transaksjonstidspunktet, samt av prosessen og metodene brukt for deling av merverdier på identifiserte eiendeler og forpliktelser i oppkjøpt virksomhet. Vi ble støttet av interne verdsettelsesekspert. Vi gjennomførte avtaleokumentene knyttet til fusjonen. Vi vurderte de identifiserte eiendeler og forpliktelser, og forutsetningene og beløpene benyttet i beregningene. Som en del av vår vurdering av anvendte prinsipp for regnskapsføring av fusjonen som ble benyttet er i tråd med det som er omtalt i note 31 til konsernregnskapet.

Grunnlag for det sentrale forholdet
Å Energi produserer kraft som primært selges i det norske kraftmarkedet. Spotprisen på elektrisk kraft er volatil og nominert i Euro på Nord Pool Spot.

Selskapet avlaster deler av risikoen ved bruk av finansielle derivater og langsiktige industriavtaler. De finansielle derivatene som benyttes er finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter som regnskapsføres til virkelig verdi med endringer i virkelig verdi over resultatet i konsernregnskapet. I enkelte av de langsiktige industriavtalene er kraftprisen avtalt i Euro. Dette valutaelementet er vurdert å være et innbyggt derivat som skilles ut og regnskapsføres til virkelig verdi. Svingninger i spotprisene for kraft og valuta gir vesentlige endringer i balanseført verdi av finansielle derivater og derivater innbygget i langsiktige industriavtaler. Finansielle instrumenter og langsiktige industriavtaler var et sentralt forhold i vår revisjon som følge av omfanget av transaksjoner, kompleksiteten og graden av skjemmessig vurderinger knyttet til verdsettelsen.

Regnskapsføring av fusjon

Grunnlag for det sentrale forholdet

Agder Energi og Gilre Energi gjennomførte en fusjon av morselskapene med regnskapsmessig effekt 1. desember 2023. I fusjonen ble Gilre Energi definert som overdragende part og regnskapsført som et oppkjøp i konsernregnskapet til Å Energi. Verdien av Gilre Energi på transaksjonstidspunktet ble estimert til å være NOK 12 962 millioner.

Merverdialleringen ble gjennomført av en tredjeparts verdsettelsesekspert. Merverdien ble fordelt på identifiserte eiendeler og forpliktelser, og goodwill ble beregnet til NOK 5 571 millioner. Transaksjonen er vesentlig for konsernregnskapet og regnskapsføring av fusjonen som oppkjøp medfører bruk av skjenn både ved fastsettelse av kostpris, identifisering av eiendeler og forpliktelser, og fordeling av merverdier. Basert på beløpene størrelse og graden av skjenn involvert, vurderte vi regnskapsføringen av fusjonen til å være et vesentlig forhold ved vår revisjon.

Uavhengig revisors beretning - Å Energi AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Building a better
working world

- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-fotusstemningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapskretsens og konsernets evne til fortsatt drift. Deresom 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 modifierer 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 og konsernet 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 rettvissende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udeelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

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.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og der det er relevant, om tilhørende forholderegler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Uttalelse om etterlevelse av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsregnskapet for A Energi AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med finnavn aenergi-as-2022-12-31-nb i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegert kommisjonsforordning (EU) 2018/815 om et felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF-regelverket) etter forskrift gitt med hjemmel i verdipapirhandelloven § 5-5, som inneholder krav til utarbeidelse av årsrapporten i XHTML-format og XBRL-markering av konsernregnskapet.

Efter vår mening er årsregnskapet som inngår i årsrapporten i det alt vesentlige utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsrapporten i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Ansvarret omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er, på grunnlag av innhentet revisjonsbevis, å gi uttrykk for en mening om årsregnskapet som inngår i årsrapporten i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket. Vi

Uavhengig revisors beretning - A Energi AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Building a better
working world

utførte vårt arbeid i samsvar med internasjonale attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisjonskontroll av historisk finansiell informasjon». Standarden krever at vi planlegger og utfører handlinger for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Som et ledd i vårt arbeid utførte vi handlinger for å opparbeide forståelse for selskapskretsens prosesser for å utarbeide årsrapporten i XHTML-format. Vi utførte kontroller av fullstendigheten og nøyaktigheten av XBRL-markeringen, og vurderte ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfattet kontroll av samsvar mellom markeringene av data i XBRL og det reviderte årsregnskapet i menneskelig lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Kristiansand, 24. april 2023

ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - A Energi AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Alternative resultatmål (APM)

A Energis konsernregnskap er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS). Alternative resultatmål blir benyttet for å gi relevant tilleggsmåling til det avgitte IFRS-regnskapet ved å justere for effekter som ikke anses å være en del av periodens underliggende resultat. Bruk av alternative resultatmål for bedre å reflektere den underliggende verdiskapingen vil gjøre det enklere å sammenligne resultater og konstantstrømmer over tid. De alternative resultatmålene er definert, beregnet og brukt på en konsistent og transparent måte over tid.

De alternative resultatmålene blir brukt i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen, og de kommunale majoritetselemer i A Energi har besluttet at utbyttepolitikken skal beregnes med utgangspunkt i følgende års underliggende IFRS-resultat.

A Energis alternative resultatmål:

- *Underliggende driftsinntekter*: Driftsinntekter +/- justeringer beskrevet under
- *EBITDA*: Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
- *Underliggende EBITDA*: EBITDA +/- justeringer beskrevet under
- *Underliggende driftsresultat*: Driftsresultat +/- justeringer beskrevet under
- *Underliggende resultat etter skatt*: Resultat etter skatt +/- justeringer beskrevet under

Justeringer som gjøres for å fasisette konsernets underliggende driftsinntekter, EBITDA, driftsresultat og resultat etter skatt:

1. +/- Endringer i urealiserte verdier av kraft- og valutakontrakter samt rentekontrakter og aksjeinvesteringer til virkelig verdi og valutatalån.

A Energi har et betydelig volum av avtaler som måles til virkelig verdi under IFRS. I stor grad gjelder disse finansielle kontrakter som er inngått med mål om å sikre verdien av fremtidig kraftproduksjon. Fremtidig produksjon resulterer først når den skjer. Løpende verdierendringer på de finansielle kontraktene holdes utenfor underliggende resultat og inngår først når de realiseres. Dermed blir det konsistens mellom mål sikringsinstrument og sikringsobjekt inngår i det underliggende resultatet. Det gir mer stabilitet i resultatet og en mer riktig fremstilling av hvordan A Energi har prestert i rapporteringsperioden. Endringer i virkelig verdi av erstatningskravavtaler og andre avtaler regnskapsføres til virkelig verdi holdes også utenfor underliggende resultat. Endringer i markedsverdier for konsernets tradingsporteføller inngår imidlertid i det underliggende resultatet.

Underliggende driftsinntekter, EBITDA og driftsresultat justeres for før skatt-effekt av urealiserte verdierendringer av kraft- og valutakontrakter og av valutatalån.

Underliggende resultat etter skatt justeres for etter skatt-effekt av urealiserte verdierendringer av kraft- og valutakontrakter og av valutatalån. Tillegg inngår etter skatt-effekt av urealiserte verdierendringer på rentekontrakter og aksjeinvesteringer.

2. +/- Vesentlige nedskrivninger og vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet

Det justeres for vesentlige nedskrivninger og vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet siden disse ikke anses å være en del av den underliggende verdiskapingen i perioden. En post anses vesentlig dersom den har en effekt på resultat etter skatt på 25 mill. kr eller mer i løpet av et regnskapsår. Flere poster anses vesentlige, selv om de enkeltvis utgjør mindre enn 25 mill. kr, dersom de samlet sett overstiger 50 mill. kr i løpet av et regnskapsår. Når flere poster sees i sammenheng vurderes nedskrivninger og vesentlige gevinster/tap separat. Reversering av tidligere nedskrivninger behandles på samme måte som nedskrivninger. Ved salg av virksomhet presenteres gevinst eller tap som henholdsvis annen driftsinntekt eller annen driftskostnad. Gevinst eller tap ved salg av andeler i virksomhet, som ikke kontrolleres av A Energi, presenteres under finansposter.

Underliggende driftsinntekter, EBITDA og driftsresultat justeres for før skatt-effekt av gevinst eller tap ved salg av virksomhet.

Underliggende resultat etter skatt justeres for etter skatt-effekt av gevinst eller tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet som ikke kontrolleres av A Energi.

3. +/- Av- og nedskrivninger og reversering av nedskrivninger på merverdier oppstått ved fusjon med Gilite Energi

Ved fusjonen mellom Gilite Energi og Agder Energi ble eiendeler og gjeld fra Gilite innregnet til virkelig verdi. Merverdier på avskrivbare eiendeler avskrives over eiendelens gjenstående brukstid. Innregning til virkelig verdi medfører en betydelig

høyere avskrivning enn om de to virksomhetene hadde fortsatt hver for seg. Samtidig har de to konsernene hatt relativt likearbeide virksomheter og eierskapet er videreført. De økte avskrivningene anses ikke å skyldes en redusert underliggende verdiskaping.

Underliggende driftsresultat justeres for før skatt-effekt av avskrivninger og nedskrivninger og reversering av nedskrivninger av merverdier ved oppkjøp.

Underliggende resultat etter skatt justeres for etter skatt-effekt av avskrivninger og nedskrivninger og reversering av nedskrivninger av merverdier oppstått ved fusjon med Gilite Energi.

4. +/- Effekt av endrede skattesatser

Endring i skattesatser medfører endring i balanseført ubestemt skatt eller skattefordel. Resultatføring av endring utsatt skatt som følge av endring i skattesatser anses ikke å være en del av den underliggende verdiskapingen. Det justeres derfor for vesentlige resultateffekter av skattesatsendringer. Effektene anses vesentlige dersom de overstiger 25 mill. kr.

Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

5. +/- Endring i utsatt skattefordel fra negativ grunnrenteinntekt til fremføring på kraftstasjonene

Regnskapsreglene krever at den fremtidige skattebesparelsen som negativ grunnrenteinntekt til fremføring representerer, skal regnskapsføres som en eiendel i balansen. A Energi har operasjonalt dette kravet ved å balanseføre beregnet verdi av spart skatt de neste 10 årene. Beregningen er blant annet svært sensitiv for endringer i kraftpris i euro og eurokurs. Balanseført verdi av denne kalkulatoriske regnskapsposten er nesten fullt ut styrt av eksogene forhold som kraftpris og eurokurs, og resultatførte estimatendringer sier derfor ikke noe om periodens underliggende verdiskaping. Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

(Beløp i mill. kr)	2022	2021
Driftsinntekter IFRS	35 763	20 625
Urealiserte verdierendringer, kraft og valuta	4 496	951
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	0	0
Driftsinntekter underliggende	40 259	21 576
Driftsresultat IFRS	1 793	3 858
Av- og nedskrivninger	760	764
EBITDA IFRS	2 553	4 622
Urealiserte verdierendringer, kraft og valuta	4 496	951
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	0	0
Driftsresultat underliggende	6 289	4 810
Resultat etter skatt IFRS (majoritetens andel)	166	2 062
Endring i urealiserte verdier etter skatt (se note 3)	1 326	107
Endring i utsatt skatt vedr. negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-36	69
Endring i utsatt skatt vedr. økt skattesats	122	0
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet samt reklassifisering	-65	-316
Underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel)	1 515	1 923

Bærekraft og Samfunnsansvar

Agder Energi og Glitre Energi ble juridisk sammenslått i november 2022. Som to konsern med likt samfunnsoppdrag - å produsere og forvalte fornybar energi og utvikle fremtidens energiløsninger - er det klare likheter mellom Agder Energis og Glitre Energis fokusområder, vesentlige temaer og mål i bærekraftarbeidet. Med bakgrunn i dette blir de to konsernernes resultater rapportert separat i Å Energis bærekraftrapport for 2022. Resultatene samles under fire felles strategiske fokusområder: Fremtidens energiløsninger, ivaretagelse av natur og miljø, lokalsamfunn og samfunnsansvar, og våre mennesker.

Global Reporting Initiative (GRI) er verdens, og Norges, mest brukte rammeverk for bærekraftrapportering. Glitre Energi utarbeidet en egen bærekraftrapport for 2021 med referanse til GRI, og Agder Energi har rapportert konsernets arbeid med bærekraft i henhold til GRI siden 2010. 2022-rapporten er rapportert med referanse

til GRI, da det nye konsernet ikke oppfyller alle krav for å rapportere i henhold til GRI. På grunn av rapportens klare skille mellom rapportering på de to selskapene, har også hvert selskap sin egen, tilhørende GRI-indeks. Målet er at konsernet allerede fra 2023 igjen skal rapportere i henhold til GRI.

Å Energi vil i løpet av året gjennomføre en større strategiprosess, og gjennom denne få på plass en felles retningslinje for bærekraftarbeidet. I denne prosessen vil det blant annet utarbeides en ny dobbel vesentlighetsanalyse, og vi vil utvikle mål og KPI-er tilpasset kommentar de lovkrav for bærekraftrapportering, herunder Bærekraftsdirektivet (CSRD).

Selskapet skal bli Nordens mest framtidrettede fornybar konsern. For å lykkes med dette er vi avhengig av en sterk kultur og motiverte og engasjerte medarbeidere. I 2022 ble det gjennomført en grundig kulturkartlegging i både Glitre Energi og Agder Energi. Dette er et viktig ledd i arbeidet med å få til en vellykket integrasjon og kulturbygging i det nye konsernet. I 2023 vil vi, basert

på innsikten fra kulturkartleggingen, utarbeide felles verdier for Å Energi, og arbeide hver dag for å leve ut våre verdier i praksis.

Å Energi har forpliktet seg til å følge Global Compact 10 prinsipper. I tillegg vil vi fremme aktiviteter og partnerskap som bidrar til å innfri FN's mål om en bærekraftig utvikling. Vi har også et tett samarbeid med andre aktører innen bærekraft og næringsutvikling. Dette er Skitt - Næringslivets klimaledere, miljøstiftelsen ZERO og Klimapartnere.

I tillegg til bærekraftrapporten er det utarbeidet en egen rapport for arbeid med klimarisiko i tråd med anbefalingene fra det etablerte rammeverket The Taskforce on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD). Arbeidet med mangfold og likestilling i 2022 er også samlet i en egen mangfoldrapport: *Mangfold og like muligheter*.

Bærekraftåret i korte trekk

- Fornybar kraftproduksjon i den grønne omstillingen**
- Drift som ivaretar klima og natur**
- En trygg samarbeidspartner**
- Våre mennesker**

Glitre Energi

96,1 % oppetid vannkraftverk
Mål om 97,5 %

99,98 % oppetid kraftnett
Mål om 100 %

2 353 GWh produsert

Klimagassutslipp (tCO2e, lokasjonsbasert)

År	Utslipp (tCO2e)
2020	3 320
2021	3 807
2022	2 250

av de 10 største leverandørene har satt klimamål
Mål om 10/10 innen 2025

7

5,8 % sykefravær
Mål om under 3 %

27 % kvinner i konsernet

Karbonintensitet (tCO2e/million arbeidede timer, lokasjonsbasert)

År	Intensitet (tCO2e/mil. timer)
2020	5 348
2021	8 588
2022	8 271

Agder Energi

95,2 % oppetid vannkraftverk
Mål om 96 %

99,98 % oppetid kraftnett
Mål om 99,98 %

97 % Fornybarandel i fjernvarmen
Mål om 99 %

5 968 GWh produsert

Klimagassutslipp (tCO2e, lokasjonsbasert)

År	Utslipp (tCO2e)
2020	3 164
2021	9 561
2022	4 275

av verdien av anskaffelser fra miljøsertifiserte leverandører
Mål om 95 % innen 2025

56 %

3,2 % sykefravær
Mål om under 3 %

25 % kvinner i konsernet

Science Based Targets
Mål om å redusere scope 1+2 utslipp med 50 % innen 2030 fra 2019.
Resultat 2022: 20 % økning i Scope 1 utslipp siden 2019 (markedsbasert).



TCFD-indeks

Styring	TCFD-anbefaling	Henvvisning
	Beskriv virksomhetens styring av klimarelaterte trusler og muligheter	TCFD-rapport s. 3 Årsrapport s. 18, 23 og 28
	a) En beskrivelse av styrets oppsyn med klimarelaterte trusler og muligheter	TCFD-rapport s. 3 Årsrapport s. 18, 23 og 28
	b) Beskriv ledelsens rolle i vurdering og styring av klimarelaterte trusler og muligheter	TCFD-rapport s. 32
Strategi	Beskriv aktuelle og potensielle konsekvenser av klimarelaterte trusler og muligheter på virksomhetens forretnings-, strategi og finansielle planlegging	TCFD-rapport s. 4 Årsrapport s. 18, 23 og 28
	a) Beskriv klimarelaterte trusler og muligheter virksomheten har identifisert på kort, mellomlang og lang sikt	TCFD-rapport s. 5 Årsrapport s. 18, 23 og 28
	b) Betydningen av klimarelaterte trusler og muligheter for virksomhetens forretnings-, strategi og finansielle planlegging	TCFD-rapport s. 5 Årsrapport s. 15, 30, 45 og 46
	c) Beskriv den potensielle betydningen av ulike scenarier, inkludert et 2C-scenarier, på virksomhetens forretnings-, strategi og finansielle planlegging	TCFD-rapport s. 5 Årsrapport s. 15 og 30
Risikostyring	Beskriv hvordan virksomheten identifiserer, vurderer og håndterer klimarelatert risiko	TCFD-rapport s. 5 Årsrapport s. 23 og 28
	a) Beskriv prosessene virksomheten benytter for å identifisere og vurdere klimarelatert risiko	TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 28, 30, 36, 39, 40, 41 og 44
	b) Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av klimarelatert risiko	TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 23 og 28
Mål og metoder	Rapporter på metoder, mål og parametere («metrics and targets») som brukes for å vurdere og håndtere relevante klimarelaterte trusler og muligheter	TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 23 og 28
	a) Beskriv metodene virksomheten bruker for å vurdere klimarelaterte trusler og muligheter i lys av dens strategi og prosesser for risikostyring	TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 28
	b) Virksomheter bør rapportere på Scope 1, Scope 2, og hvis hensiktsmessig, Scope 3 Klimagassutslipp, og de relaterte risikofaktorene	Bærekraftrapport s. 7 og 56-71 TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 118
	c) Beskriv målene virksomheten bruker for å håndtere klimarelaterte trusler og muligheter og resultater i forhold til målene	Bærekraftrapport s. 14-52 Hjemmeside A Energi (aenergi.no) TCFD-rapport s. 7 Årsrapport s. 32 og 147

Samfunns- og verdiskapingsregnskap

Samfunnsregnskapet viser årets verdiskaping i konsernet og hvordan denne er fordelt på interessegruppene ansatte, långivere, det offentlige, eiere og selskapet selv. Verdiskapingen er justert for urealiserte verdiendringer på energi, valuta og rente.

(Beløp i mill. kr)	2022	2021	2020 (omvurdert)
Driftsinntekter	41 241	21 874	7 091
Vareforbruk/driftskostnader	-31 548	-14 801	-4 521
Brutto verdiskaping	9 693	7 073	2 570
Kapitalisert	-760	-764	-726
Netto verdiskaping	8 933	6 309	1 844
Netto finansposter ekskl. rente ikke videreført virksomhet	30	207	124
Verdier til fordeling	8 963	6 561	2 636
FORDELING AV VERDIER			
Ansatte	1 183	1 082	947
Brutto lønn og sosiale kostnader	-294	-250	-260
Skatt fra de ansatte	-143	-120	-103
Arbeidsgiveravgift	746	712	584
Netto fordelt ansatte	213	166	187
Långivere	213	166	187
Renter mv. til långivere	213	166	187
Netto fordelt långivere	213	166	187
Det offentlige	441	831	352
Alminnelig skatt	170	169	153
Eiendomskatt	309	-	-
Høyprisavgift	1 082	1 258	70
Grunnrenteskatt	294	250	260
Skatt fra ansatte	143	120	103
Arbeidsgiveravgift	2 439	2 628	938
Netto fordelt det offentlige	1 938	755	325
Eiere	1 938	755	325
Avsatt til utdeling fra selskapet (utbytte/garanti provisjon)	1 938	755	325
Netto fordelt til eiere	1 938	755	325
Selskapet	3 631	2 305	571
Tilbakeholdte verdier	-4	-5	30
Minoritetens andel av resultat	3 627	2 300	601
Netto fordelt selskapet	8 963	6 561	2 636
Sum fordelt	8 963	6 561	2 636



Årsrapport

2022



Postboks 603 Lundsiden, 4606 Kristiansand
Besøksadresse hovedkontor:
Kjøita 18, 4630 Kristiansand
www.aenergi.no

Organisasjonsnummer: NO 981 952 324