Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	976 542 606
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	AKERSHUS ENERGI AS
Forretningsadresse:	Brogata 7 2000 LILLESTRØM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Kim Grøsle
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	14.06.2022

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 04.09.2023

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	3,19	30 022 183	27 971 127
Sum inntekter		**30 022 183**	**27 971 127**
Kostnader			
Lønnskostnad	4	36 003 822	39 242 338
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	1 970 235	2 613 813
Annen driftskostnad	6,19	25 150 112	31 034 298
Sum kostnader		**63 124 169**	**72 890 449**
Driftsresultat		**-33 101 986**	**-44 919 322**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	7,19	93 294 209	151 067 132
Sum finansinntekter		**0**	**0**
Annen finanskostnad	7,19	53 855 744	40 162 569
Sum finanskostnader		**0**	**0**
Netto finans		**39 438 464**	**110 904 563**
Ordinært resultat før skattekostnad		**6 336 479**	**65 985 241**
Skattekostnad på ordinært resultat	8	1 713 367	836 776
Ordinært resultat etter skattekostnad		**4 623 112**	**65 148 465**
Årsresultat		**4 623 112**	**65 148 465**
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak		39 318 582	-13 836 917
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		39 318 582	-13 836 917
Totalresultat		**43 941 693**	**51 311 548**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8		1 264 589
Sum immaterielle eiendeler		**0**	**0**
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	9	17 276 266	18 867 201
Sum varige driftsmidler		**0**	**0**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	2 575 124 669	2 519 853 995
Investeringer i tilknyttet selskap	11	171 635 853	171 635 853
Investeringer i aksjer og andeler	17	19 498 088	
Andre fordringer	12,19	45 089 789	28 697 806
Sum finansielle anleggsmidler		**0**	**0**
Sum anleggsmidler		**2 828 624 665**	**2 740 319 444**
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		**0**	**0**
Fordringer			
Kundefordringer	19	1 889 422	2 568 580
Andre fordringer	13,19, 14	1 952 670 572	974 530 843
Sum fordringer		**0**	**0**
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern		3 817 396	
Sum investeringer		**0**	**0**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15,19	453 216 284	793 797 272
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**453 216 284**	**793 797 272**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum omløpsmidler		**2 411 593 674**	**1 770 896 695**
SUM EIENDELER		**5 240 218 340**	**4 511 216 139**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		199 846 000	199 846 000
Overkurs		264 983 648	264 983 648
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		**0**	**0**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 027 894 553	1 283 952 859
Sum opptjent egenkapital		**1 027 894 553**	**1 283 952 859**
Sum egenkapital		**1 492 724 201**	**1 748 782 507**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	10 993 888	
Andre avsetninger for forpliktelser	21	9 621 805	16 759 214
Sum avsetninger for forpliktelser		**0**	**0**
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	17		9 144 348
Øvrig langsiktig gjeld	16	1 753 638 066	1 862 583 703
Sum annen langsiktig gjeld		**1 774 253 759**	**1 888 487 264**
Sum langsiktig gjeld		**0**	**0**
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	16	208 571 429	308 571 429
Leverandørgjeld	19	2 970 208	2 526 287
Skyldige offentlige avgifter		2 822 954	3 127 539
Kortsiktig konserngjeld	17	226 389	2 678 243

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Annen kortsiktig gjeld	18,19	1 758 649 400	557 042 869
Sum kortsiktig gjeld		**1 973 240 380**	**873 946 367**
Sum gjeld		**3 747 494 139**	**2 762 433 632**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**5 240 218 340**	**4 511 216 139**

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	5	1 996 655 058	590 766 353
Annen driftsinntekt	5	44 494 449	10 030 962
Sum inntekter		**2 041 149 507**	**600 797 315**
Kostnader			
Varekostnad	5	327 484 121	108 449 889
Lønnskostnad	5,19,21	89 459 777	83 769 824
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5,6,7,8,9	127 901 445	122 894 600
Annen driftskostnad	5,22	181 317 319	182 132 113
Sum kostnader		**726 162 662**	**497 246 426**
Driftsresultat		**1 314 986 846**	**103 550 889**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	5,10,29,23	210 129 830	25 696 883
Sum finansinntekter		**0**	**0**
Annen finanskostnad	23	63 215 622	53 225 768
Sum finanskostnader		**0**	**0**
Netto finans		**157 785 127**	**-8 538 246**
Ordinært resultat før skattekostnad		**1 461 901 055**	**76 022 004**
Skattekostnad på ordinært resultat	18	836 781 981	12 275 721
Ordinært resultat etter skattekostnad		**625 119 074**	**63 746 283**
Årsresultat		**625 119 074**	**63 746 283**
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak	19,11	-474 390 037	-109 536 601
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-474 390 037	-109 536 601
Totalresultat		**150 729 037**	**-45 790 318**

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling	7,8	220 617 021	221 459 630
Sum immaterielle eiendeler		**0**	**0**
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	5,6,8	3 103 469 319	3 122 221 418
Skip, rigger, fly og lignende	9	1 553 792 583	1 553 072 253
Sum varige driftsmidler		**0**	**0**
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	10	647 817 885	493 031 806
Investeringer i aksjer og andeler	11,12	423 424 456	293 683 378
Sum finansielle anleggsmidler		**0**	**0**
Sum anleggsmidler		**5 949 121 264**	**5 683 468 485**
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	4	7 516 595	4 037 070
Sum varer		**0**	**0**
Fordringer			
Andre fordringer	13	234 550 441	128 906 847
Sum fordringer		**0**	**0**
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	11,12	1 346 119 748	5 199 445
Sum investeringer		**0**	**0**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	599 721 794	807 599 965
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**599 721 794**	**807 599 965**
Sum omløpsmidler		**2 187 908 578**	**945 743 328**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
SUM EIENDELER		**8 137 029 842**	**6 629 211 812**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		464 829 648	464 829 648
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		**0**	**0**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 818 772 502	1 759 784 672
Minoritetsinteresser		262 926 357	206 139 183
Sum opptjent egenkapital		**2 081 698 859**	**1 965 923 855**
Sum egenkapital		**2 546 528 507**	**2 430 753 504**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	18	1 057 018 090	1 061 541 957
Andre avsetninger for forpliktelser	20	302 047 072	353 909 776
Sum avsetninger for forpliktelser		**0**	**0**
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	17	1 753 638 066	2 162 333 703
Gjeld til kredittinstitusjoner	11,12	165 480 560	9 264 098
Sum annen langsiktig gjeld		**3 278 183 787**	**3 587 049 534**
Sum langsiktig gjeld		**0**	**0**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	16	1 051 673 307	538 655 506
Betalbar skatt	18	699 659 839	36 120 321
Kortsiktig konserngjeld	11,12	560 984 403	36 632 948
Sum kortsiktig gjeld		**2 312 317 548**	**611 408 775**
Sum gjeld		**5 590 501 336**	**4 198 458 309**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**8 137 029 842**	**6 629 211 813**

Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer:	2022 898412

Enheten

Organisasjonsnummer:	976 542 606
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	AKERSHUS ENERGI AS
Forretningsadresse:	Jonas Lies gate 5 2000 LILLESTRØM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Kim Grøsle
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	14.06.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021.

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

Brønnøysundregistrene, 27.08.2022

Brønnøysundregistrene
Postadresse: Postboks 900, 8910 Brønnøysund
Telefon: 75 00 75 00
E-post: firmapost@brreg.no Internett: www.brreg.no
Organisasjonsnummer: 974 760 673

Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	3,19	30 022 183	27 971 127
Sum inntekter		**30 022 183**	**27 971 127**
Kostnader			
Lønnskostnad	4	36 003 822	39 242 338
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	1 970 235	2 613 813
Annen driftskostnad	6,19	25 150 112	31 034 298
Sum kostnader		**63 124 169**	**72 890 449**
Driftsresultat		**-33 101 986**	**-44 919 322**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	7,19	93 294 209	151 067 132
Sum finansinntekter		**0**	**0**
Annen finanskostnad	7,19	53 855 744	40 162 569
Sum finanskostnader		**0**	**0**
Netto finans		**39 438 464**	**110 904 563**
Ordinært resultat før skattekostnad		**6 336 479**	**65 985 241**
Skattekostnad på ordinært resultat	8	1 713 367	836 776
Ordinært resultat etter skattekostnad		**4 623 112**	**65 148 465**
Årsresultat		**4 623 112**	**65 148 465**
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak		39 318 582	-13 836 917
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		39 318 582	-13 836 917
Totalresultat		**43 941 693**	**51 311 548**

Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8		1 264 589
Sum immaterielle eiendeler		**0**	**0**
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	9	17 276 266	18 867 201
Sum varige driftsmidler		**0**	**0**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	2 575 124 669	2 519 853 995
Investeringer i tilknyttet selskap	11	171 635 853	171 635 853
Investeringer i aksjer og andeler	17	19 498 088	
Andre fordringer	12,19	45 089 789	28 697 806
Sum finansielle anleggsmidler		**0**	**0**
Sum anleggsmidler		**2 828 624 665**	**2 740 319 444**
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		**0**	**0**
Fordringer			
Kundefordringer	19	1 889 422	2 568 580
Andre fordringer	13,19,14	1 952 670 572	974 530 843
Sum fordringer		**0**	**0**
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern		3 817 396	
Sum investeringer		**0**	**0**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15,19	453 216 284	793 797 272
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**453 216 284**	**793 797 272**
Sum omløpsmidler		**2 411 593 674**	**1 770 896 695**
SUM EIENDELER		**5 240 218 340**	**4 511 216 139**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			

Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		199 846 000	199 846 000
Overkurs		264 983 648	264 983 648
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		**0**	**0**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 027 894 553	1 283 952 859
Sum opptjent egenkapital		**1 027 894 553**	**1 283 952 859**
Sum egenkapital		**1 492 724 201**	**1 748 782 507**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	10 993 888	
Andre avsetninger for forpliktelser	21	9 621 805	16 759 214
Sum avsetninger for forpliktelser		**0**	**0**
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	17		9 144 348
Øvrig langsiktig gjeld	16	1 753 638 066	1 862 583 703
Sum annen langsiktig gjeld		**1 774 253 759**	**1 888 487 264**
Sum langsiktig gjeld		**0**	**0**
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	16	208 571 429	308 571 429
Leverandørgjeld	19	2 970 208	2 526 287
Skyldige offentlige avgifter		2 822 954	3 127 539
Kortsiktig konserngjeld	17	226 389	2 678 243
Annen kortsiktig gjeld	18,19	1 758 649 400	557 042 869
Sum kortsiktig gjeld		**1 973 240 380**	**873 946 367**
Sum gjeld		**3 747 494 139**	**2 762 433 632**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**5 240 218 340**	**4 511 216 139**

Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

KONSERNRESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	5	1 996 655 058	590 766 353
Annen driftsinntekt	5	44 494 449	10 030 962
Sum inntekter		**2 041 149 507**	**600 797 315**
Kostnader			
Varekostnad	5	327 484 121	108 449 889
Lønnskostnad	5,19,21	89 459 777	83 769 824
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5,6,7,8,9	127 901 445	122 894 600
Annen driftskostnad	5,22	181 317 319	182 132 113
Sum kostnader		**726 162 662**	**497 246 426**
Driftsresultat		**1 314 986 846**	**103 550 889**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	5,10,29,2	210 129 830	25 696 883
Sum finansinntekter		**0**	**0**
Annen finanskostnad	23	63 215 622	53 225 768
Sum finanskostnader		**0**	**0**
Netto finans		**157 785 127**	**-8 538 246**
Ordinært resultat før skattekostnad		**1 461 901 055**	**76 022 004**
Skattekostnad på ordinært resultat	18	836 781 981	12 275 721
Ordinært resultat etter skattekostnad		**625 119 074**	**63 746 283**
Årsresultat		**625 119 074**	**63 746 283**
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak	19,11	-474 390 037	-109 536 601
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-474 390 037	-109 536 601
Totalresultat		**150 729 037**	**-45 790 318**

Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

KONSERNBALANSE

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling	7,8	220 617 021	221 459 630
Sum immaterielle eiendeler		**0**	**0**
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	5,6,8	3 103 469 319	3 122 221 418
Skip, rigger, fly og lignende	9	1 553 792 583	1 553 072 253
Sum varige driftsmidler		**0**	**0**
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	10	647 817 885	493 031 806
Investeringer i aksjer og andeler	11,12	423 424 456	293 683 378
Sum finansielle anleggsmidler		**0**	**0**
Sum anleggsmidler		**5 949 121 264**	**5 683 468 485**
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	4	7 516 595	4 037 070
Sum varer		**0**	**0**
Fordringer			
Andre fordringer	13	234 550 441	128 906 847
Sum fordringer		**0**	**0**
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	11,12	1 346 119 748	5 199 445
Sum investeringer		**0**	**0**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	599 721 794	807 599 965
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**599 721 794**	**807 599 965**
Sum omløpsmidler		**2 187 908 578**	**945 743 328**
SUM EIENDELER		**8 137 029 842**	**6 629 211 812**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			

Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		464 829 648	464 829 648
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		**0**	**0**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 818 772 502	1 759 784 672
Minoritetsinteresser		262 926 357	206 139 183
Sum opptjent egenkapital		**2 081 698 859**	**1 965 923 855**
Sum egenkapital		**2 546 528 507**	**2 430 753 504**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	18	1 057 018 090	1 061 541 957
Andre avsetninger for forpliktelser	20	302 047 072	353 909 776
Sum avsetninger for forpliktelser		**0**	**0**
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	17	1 753 638 066	2 162 333 703
Gjeld til kredittinstitusjoner	11,12	165 480 560	9 264 098
Sum annen langsiktig gjeld		**3 278 183 787**	**3 587 049 534**
Sum langsiktig gjeld		**0**	**0**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	16	1 051 673 307	538 655 506
Betalbar skatt	18	699 659 839	36 120 321
Kortsiktig konserngjeld	11,12	560 984 403	36 632 948
Sum kortsiktig gjeld		**2 312 317 548**	**611 408 775**
Sum gjeld		**5 590 501 336**	**4 198 458 309**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**8 137 029 842**	**6 629 211 813**

Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
1

Regnskapsprinsipper

Note
1

Er det usikkerhet om fortsatt drift?: Nei

Note

Antall årsverk i regnskapsåret
0.00

Sum	Beløp

Balanseført verdi 31.12.	Varige driftsmidler	Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Konsern, tilknyttet selskap m.v. - fordringer og gjeld

Fordringer

Samlet beløp - tilknyttet selskap	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet	Årets	Fjorårets

Pantstillelse	Beløp

Beholdning av egne aksjer	Antall	Pålydende	Andel av aksjek.

Note
5

Lån og sikkerhetsstillelse til medlemmer

Opplysninger om: **Medlemmer av:**

Mer om lån og sikkerhetsstillelse

Organisasjonsnr: 976 542 606
AKERSHUS ENERGI AS

NOTEOPPLYSNINGER - KONSERN - alle poster oppgitt i hele tall

Note
1

Regnskapsprinsipper

Note
1

Er det usikkerhet om fortsatt drift?: Nei

Note

Antall årsverk i regnskapsåret
0.00

Sum	Beløp

Balanseført verdi 31.12.	Varige driftsmidler	Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Konsern, tilknyttet selskap m.v. - fordringer og gjeld

Fordringer

Samlet beløp - tilknyttet selskap	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern	Årets	Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet	Årets	Fjorårets

Pantstillelse	Beløp

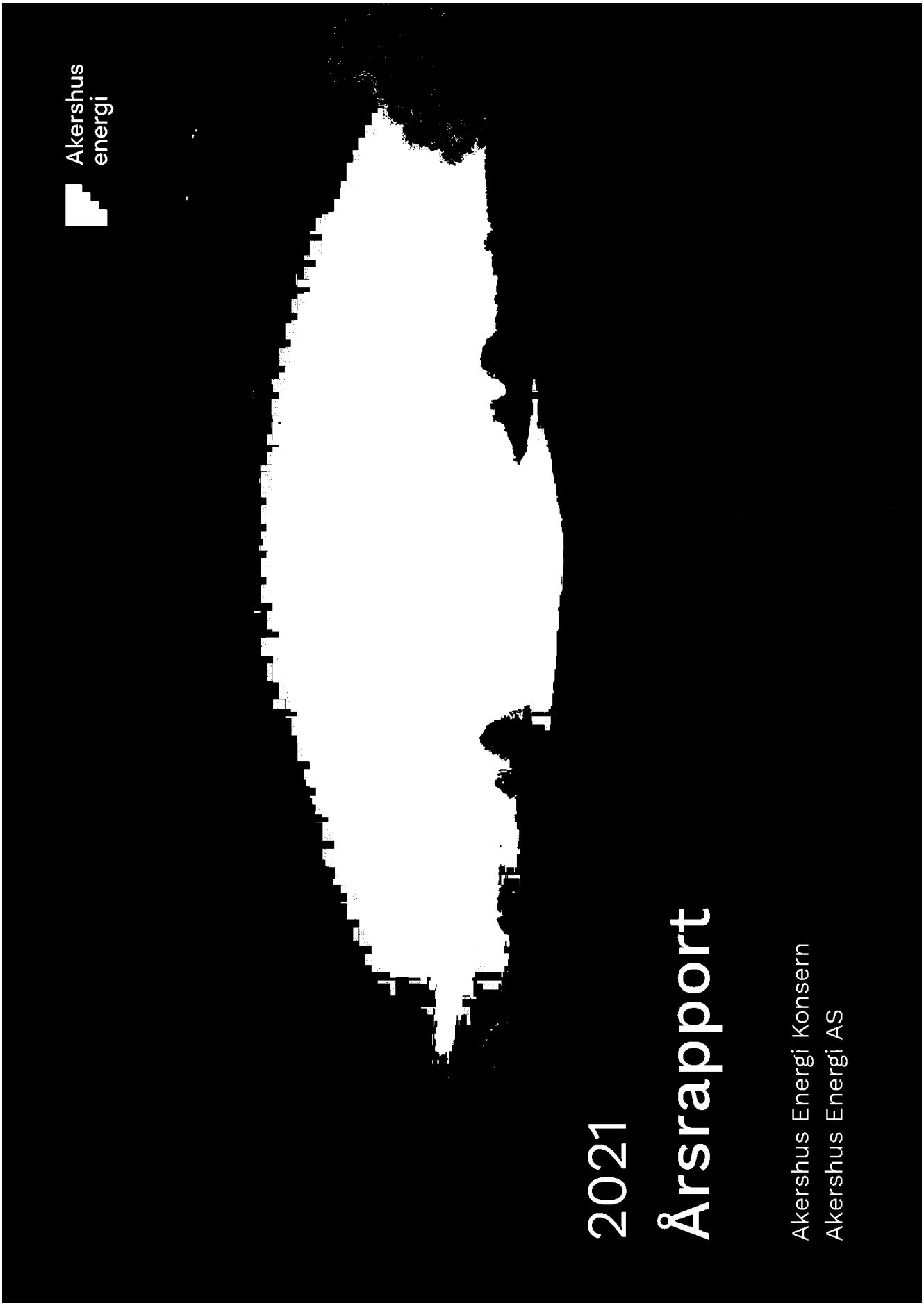
Beholdning av egne aksjer	Antall	Pålydende	Andel av aksjek.

Note
5

Lån og sikkerhetsstillelse til medlemmer

Opplysninger om: **Medlemmer av:**

Mer om lån og sikkerhetsstillelse


Akershus energi
2021
Årsrapport
Akershus Energi Konsern
Akershus Energi AS

Slik bruker du årsrapporten

Denne årsrapporten inneholder interaktive elementer for at du skal kunne navigere enkelt rundt i dokumentet, få god oversikt og finne raskt fram når du leser årsrapporten på skjerm.

Til høyre finner du en beskrivelse av de klikkbare elementene. De skal hjelpe deg å finne den informasjonen du søker.

Disse ikonene finner du på toppen av hver side. De kan du bruke for å bla til forrige, neste, første eller siste side i årsrapporten.

→ Dette er Akershus Energi

I hovedmenyen og under kapittelsidene er innholdet delt inn i emner og underemner. Disse emnene er aktive linker som leder deg direkte til valgt side.

På hver side i rapporten finner du denne knappen. Denne linker deg til hovedmenyen med oversikt over alt innhold.

→

Når du finner denne pilen ved siden av siste avsnitt i en artikkel, betyr det at artikkelen fortsetter på neste side.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

Hovedmeny

→ Nøkkeltall s. 04

→ Dette er Akershus Energi s. 05

- Konsernsjefen har ordet s. 06
- 2021 oppsummert s. 08
- Finansielle nøkkeltall s. 10
- Verdiskaping s. 11
- Verdier s. 12
- Ambisjoner s. 13
- Ledelsen s. 14
- Organisasjonskart s. 15

→ Virksomhetsområder s. 16

- Vannkraft s. 17
- Fjernvarme s. 18
- Vindkraft s. 19
- Ny fornybar og grønn infrastruktur s. 20
- Energihandel s. 21
- Sol s. 22

→ Bærekraft s. 23

- Strategisk retning s. 24
- FNs bærekraftsmål s. 25
- Våre bærekraftsmål s. 26
- Bærekraftsrapportering s. 27

→ Styrets årsberetning s. 44

- Hovedpunkter 2021 s. 45
- Konsernstruktur s. 46
- Resultat, investeringer, finansiering og likviditet s. 46
- Finansiell risiko s. 48
- Rating og verdivurdering s. 49
- Bærekraft s. 49
- Ytre miljø s. 49
- Arbeidsmiljø og likestilling s. 50
- Disponering av årets resultat s. 51
- Vannkraft s. 51
- Fjernvarme s. 51
- Vindkraft s. 52
- Solkraft s. 52
- Grønn infrastruktur s. 52
- Energihandel s. 53
- Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse s. 53

→ Konsernregnskap s. 55

→ Regnskap morselskap s. 91

→ Revisors beretning s. 107

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

Nøkkeltall

2 041 ↑ millioner kroner

Driftsinntekter

612 ↑ millioner kroner

Årets resultat

1 333 ↑ millioner kroner

EBITDA

331 ↓ millioner kroner

Netto gjeld

2 834 ↑ millioner kroner

Tilgjengelig likviditet

2 541 GWh ↓

Produksjonsvolum vannkraft

234 GWh ↑ Fjernvarme

9 GWh Fjernkjøling

Salgsvolum varme

0 Med fravær

0 ↓ Uten fravær

Skader

9 Heleide

12 Deleide

Vannkraftverk

1 Deleid

Vindkraftverk

3,5 % Totalt ↑

1,8 % ↓ Korttid

1,7 % ↑ Langtid

Sykefravær

80 Personer ↑

Ansatte

30 % ↑ Totalt

44 % ↑ Ledelsen

Kvinneandel

5 638 Tonn ↓

Utslipp av CO_2 fra hele virksomheten

10 762 Tonn

Bidrag til unngåtte CO_2-utslipp

Piler ↑ ↓ indikerer endring fra fjorårets tall

Electronically signed / Sanntidssertifikatbasert / Elektronisk signert / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

Dette er Akershus Energi

→ Konsernsjefen har ordet s. 06

→ 2021 oppsummert s. 08

→ Finansielle nøkkeltall s. 10

→ Verdiskaping s. 11

→ Verdier s. 13

→ Ambisjoner s. 14

→ Ledelsen s. 14

→ Organisasjonskart s. 15

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Brønnøysundregistrene

Side 26 av 137

Et ekstraordinært år

2021 gikk virkelig ikke stille i dørene. Pandemien og et kraftmarked i ubalanse preget vår bransje og samfunnet rundt oss. Men det hindret oss ikke i å satse stadig mer på produksjon av fornybar energi.

I år vil jeg starte med å gi alle ansatte en honnør for den utrolig gode innstillingen og holdningen de har vist gjennom et særdeles krevende år. Ettersom vi har en samfunnskritisk funksjon, har hjemmekontor og kohort-ordninger preget arbeidshverdagen. Men vi har fått det til, og det er jeg takknemlig for. Godt jobba!

HMS-løftet

Man kan godt si at god styring under pandemien har mye med HMS å gjøre, og i så måte føyer det seg inn i det langsiktige arbeidet vi gjør innen HMS. Vi har en nullvisjon for skader og uønskede hendelser, derfor har vi i 2021 fokusert ytterligere på tiltak og forbedringer som kan oppfylle visjonen.

Det materialiserte seg i et samarbeid med Energi Norge og tiltaket «HMS-løftet», som har til hensikt å bygge kunnskap om HMS blant ansatte, og skape målrettede tiltak som skal redusere potensialet for uønskede hendelser. Vi har satt søkelys på HMS i mange år allerede, men nå gjør vi altså enda mer.

Fra plan til handling

Vår nye strategi ble lagt i 2019 og gikk ut på å søke strategiske partnerskap for å utvikle fornybarløsninger, som er sårt tiltrengt i samfunnet. Nå er vi i gjennomføringsfasen av strategien, og på tross av et krevende år med utfordrende samarbeidsformer, har vi likevel greid å utvikle nye forretningsmessige muligheter.

Det vi ser er at vi klarer å nå målene vi har satt. Vi klarer å bygge mer fornybar energiproduksjon, og vi klarer det i den regionen vi er i, nemlig Oslo og Viken, hvor det er et stort underskudd på kraft. Målet om å bygge ut 1 TWh i regionen er innen rekkevidde. Med alle prosjektene vi har i vår portefølje styrer vi mot å nå dette målet innen 2025.

Satsinger over hele spekteret

For å nå målet jobber vi aktivt på flere områder, og sakte men sikkert kommer vi nærmere gjennom forskjellige initiativer: vindkraftprosjektet vårt, Odal Vindkraftverk, som bidrar med mye ren energi, det vi gjør innen fjernvarme og urban energi i tettbygde strøk, og det vi gjør innen sol. Vi har allerede et solvarmeanlegg, har bidratt til å bygge solkraftverk i Sverige og vil utnytte det enorme potensialet som finnes på utallige tak, hvor vi kan skape små kraftverk over det ganske land.

Ved å satse der hvor forbruket allerede er, vil det bidra til å avlaste distribusjonsnettet. Derfor har solkraft blitt ett av våre viktige bidrag, noe som manifesterte seg i at sol ble eget virksomhetsområde i 2021.

Gode sammen – i et energivennlig bygg

Soleie, som vi eier sammen med Østfold Energi, er et godt eksempel på solkraftsatsingen. Vi eier også 33 prosent hver av selskapet Solgrid. Dette er et strategisk samarbeid med et selskap vi har mange likhetstrekk med, og som det er naturlig å samarbeide med. →

Eskil Lunde Jensen, Konsernsjef

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 976542606

I dag er solkraftkompetansen allerede samlokalisert i Lillestrøm, men samarbeidsmodellen har vist seg så fruktbar at vi ønsker å lokalisere hele vår virksomhet i ett bygg. Så i juni 2022 samles 60-70 ansatte, som i dag er spredd på fire forskjellige lokasjoner, og noen samarbeidspartnere, i et stort kompetansemiljø innen fornybar energi, midt i Lillestrøm by.

Vi regner med å hente ut enda mer potensial fra samarbeidene med strategiske partnere, og ved at virksomhetsområdene samlokaliseres. Det å jobbe på tvers, bruke kompetansen på tvers og utvikle stadig flere områder, det gir oss enda flere muligheter til å nå våre mål.

Derfor er det heller ikke tilfeldig at vi flytter inn i det flunkende nye og miljøvennlige bygget «EKKO» i Lillestrøm, hvor nevnte Soleie har solcellepaneler på toppen av bygningen, Akershus Energi Varme leverer fjernvarme og kjøling, og hvor det gjennomgående er valgt fornybare energiløsninger for å skape et miljøvennlig bygg.

Enda mer fornybart

Vårt langsiktige, strategiske arbeid gjør også at bærekraft nå gjennomsyrer alt vi tenker og gjør. Ved å gjøre det til en ryggmargsrefleks, kan vi endre perspektivet. Ikke bare på egne vegne, men på vegne av eiere, samfunnet og samarbeidspartnere.

Det må implementeres i hele organisasjonen. Derfor har vi i 2021 ansatt vår egen bærekraftsansvarlig, Helene Moen. Hun kommer inn med et våkent blikk på hva vi kan forbedre. Dette er en ansettelse som motiverer oss, og som sender et tydelig signal om hvor vi skal.

Strømpriser

De fleste nordmenn vil huske 2021 som et år hvor strømprisene var ekstremt høye. For oss som kraftprodusent huskes også året før som ekstremt, men da var strømprisene historisk lave. Disse enorme svingningene er uheldig både for oss som produsent, men ikke minst for forbrukerne, og vi ser på det som viktig at det stabiliserer seg.

Årets resultat

Årets resultat ble svært godt, og skyldes de uvanlig høye kraftprisene. De markedsmessige forholdene rår vi lite over, så det vi finner meningsfullt er at verdiene vi skaper går direkte tilbake til samfunnet i form av utbytte til fylkeskommunen, som bruker midlene blant annet til å drive videregående skoler og infrastruktur. Det er verdien av langsiktighet; fruktene som høstes fra et 100 år langt eierskap.

Straks jubilant

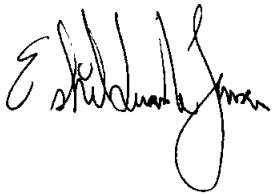
I 2022 runder Akershus Energi hundre år, og det skal vi markere på forskjellig vis. Det er med andre ord tid for refleksjon. Vi ser oss tilbake, men aller mest fremover. Og det vi ser er et selskap som alltid har drevet med fornybar energi. Det skal vi fortsette med de neste hundre, også.

Høsten 2021 mistet vi en mann som var en bauta både for oss og for kraftbransjen. Jørn Myhrer døde brått, bare 64 år gammel. Han var konsernsjef fra 1996 til 2019, og brakte på mange måter Akershus Energi inn i den moderne energiæraen, med utvidelse av vår vannkraftvirksomhet og satsing på fjernvarme.

Veien videre

Erfaringen vi har bygget opp bruker vi for alt den er verdt, når vi nå går inn på nye områder innen fornybar energi. Jeg pleier å si at vi skal ha stor respekt for naturen, fordi vi får lov til å bruke litt av den, men også fordi den setter premissene for oss. Det viste 2021 med all tydelighet.

I skrivende stund ser 2022 ut til å bli nok et turbulent år. Urolighetene i Europa preger oss, men vi som energiselskap må jobbe videre med å utvikle nye fornybare løsninger for framtida.



Eskil Lunde Jensen
Konsernsjef

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Akershus Energi 2021 oppsummert

Januar

Banebrytende prosjekt for å forbedre vandring for ål, smolt og vinterstøinger ferdigstilles ved Klosterfoss kraftverk i Skien.

Februar

Inngår samarbeid med OBOS Eiendom for å realisere Energihuset i Lillestrøm.

Mars

Solsatsingen styrkes ytterligere med ny daglig leder for forretningsområdet.

Vårt deleide selskap Green H2 Norway AS endrer navn til Viken Hydrogen.

April

Konsernet blir miljøfyrtårnsertifisert.

Mai

Østfold Energi kommer inn som partner i Soleie.

Juni

Konsernet beslutter å samlokalisere til Lillestrøm og offentliggjør at dette vi skje i 2022.

Nytt styre velges på årets generalforsamling.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Sammen med Hafslund ECO åpner vi Tolga Kraftverk.

Solgrid søker konsesjon for bygging av solkraftanlegg i Stor-Elvdal og setter første solpark i drift i Sverige.

Første vindturbin i Odal Vindkraftverk står ferdig.

Den første strømmen blir produsert i Odal Vindkraftverk.

Juli | **August** | **September** | **Oktober** | **November** | **Desember**

Tre likeverdige norske eiere i Odal Vindkraftverk etter at Cloudberry utløser opsjon.

Øker satsingen på bærekraft ved å ansette bærekraftsansvarlig.

Første del av et av Norges største solcelleanlegg på tak står ferdig i regi av Soleie.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Finansielle nøkkeltall

Definisjon nøkkeltall

EBITDA: Driftsresultat + av- og nedskrivninger.

EBITDA-margin (%): EBITDA / Driftsinntekter.

Netto gjeld: Rentebærende gjeld - kontanter og bankinnskudd - kortsiktige pengeplasseringer.

Engasjert kapital: Egenkapital korrigert for urealiserte verdiendringer + netto gjeld.

Avkastning på engasjert kapital: Resultat før skatt +/- netto rentekostnader på netto gjeld +/- urealiserte verdiendringer.

Rentedekningsgrad: Resultat før skatt + rentekostnader / rentekostnader.

Egenkapitalrentabilitet (%): Resultat etter skatt / gjennomsnittlig egenkapital korrigert for urealiserte verdiendringer.

FFO (funds from operations): EBITDA + netto finans - betalbar skatt.

Netto finans: Renteinntekter (bankinnskudd + kortsiktige plasseringer) - rentekostnader (lån) + utbytte fra finansielle investeringer.

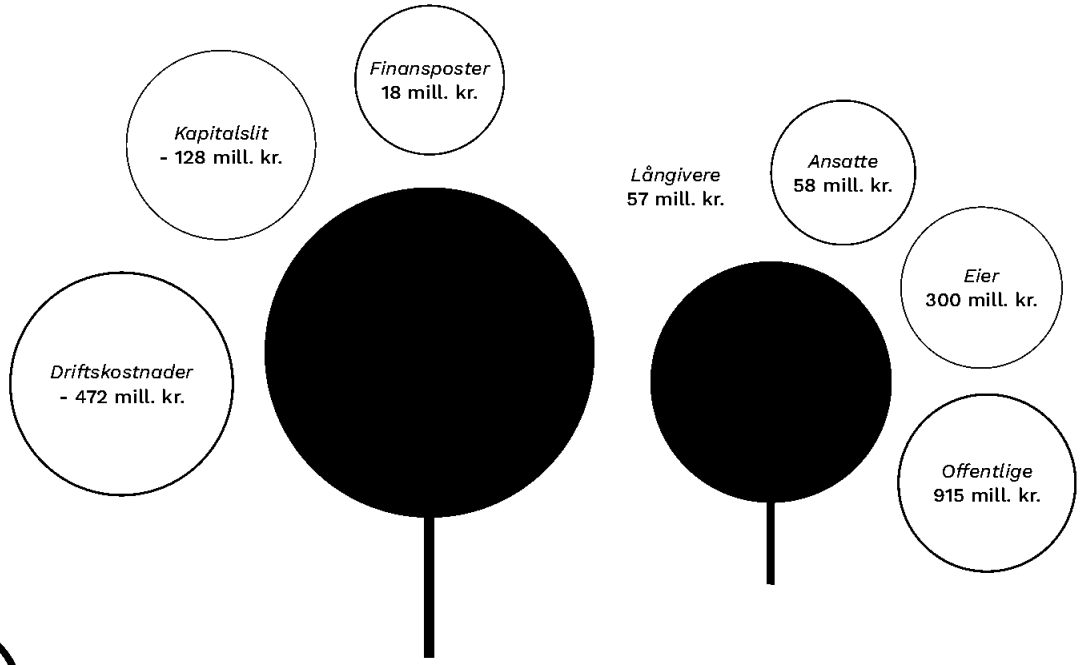
Beløp i millioner kroner	2021	2020	2019
RESULTAT			
Driftsinntekter	2 041	601	1 112
Driftskostnader	726	497	540
Driftsresultat	1 315	104	573
EBITDA	1 333	226	689
Resultat etter skatt (majoritet)	612	69	194
BALANSE			
Totalkapital	8 137	6 629	6 159
Rentebærende gjeld	2 264	2 499	1 628
Netto gjeld	331	1 691	1 055
Tilgjengelig likviditet	2 834	1 677	1 426
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	3 898	4 035	3 811
KONTANTSTRØM			
Kontantstrøm fra drift	1 560	-130	581
Investering i driftsmidler	122	227	235
Utbetalt utbytte til eier etter fjorårets resultat	80	160	160
NØKKELTALL			
Soliditet	31 %	37%	43%
EBITDA-margin	70,7 %	37,7 %	61,9 %
Rentedekningsgrad	23,3	2,7	11,2
Egenkapitalrentabilitet	21,7 %	2,4 %	7,4 %
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	38,8 %	3,0 %	15,5 %
Netto gjeld/EBITDA(12 mnd rullerende)	0,2	7,5	1,5
FFO(12 mnd. rullerende)	1 391	-126	326
Produksjonsvolum Vannkraft (GWh)	2 541	2 548	2 393
Salgsvolum Fjernvarme (GWh)	243	187	209
Kraftpris NO1 vannkraft (NOK/MWh)	758	98	387
Oppnådd salgspris vannkraft (NOK/MWh)	630	177	367

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

Verdiskaping

Verdiskapningsregnskapet viser årets verdiskapning i konsernet og fordelingen av denne verdiskapningen på interessentgruppene ansatte, långivere, offentlige myndigheter og eiere. Verdiskapningen tar utgangspunkt i konsernets resultatregnskap.



Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

Våre verdier

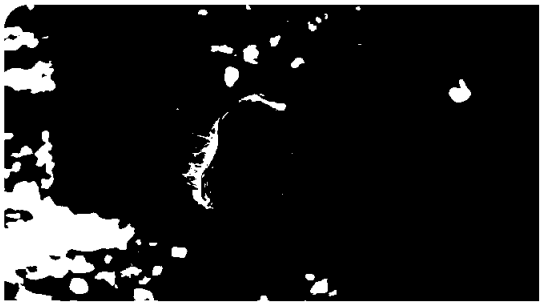
100 år med produksjon av fornybar energi gjør at man får noen perspektiver. Vi er ydmyke over å være betrodd en viktig samfunnsoppgave og kjenner hver dag på ansvaret vi har på vegne av samfunnet. Det reflekteres i våre verdier.

Sikkerhet

HMS alltid først! Det er utgangspunktet vårt, uansett, og innprentes hos alle våre ansatte. Vi har stor respekt for kreftene vi jobber med, så sikkerhet må alltid være vår høyeste prioritet. Derfor har vi en nullvisjon på uønskede hendelser. Sikkerhet er dessuten en forutsetning for vårt samfunnsoppdrag; om samfunnet skal forsynes med ren, fornybar energi, må våre tekniske løsninger og økonomiske drift være bunnsolid.

Samhold

Som forvalter av enorme naturressurser, er vår viktigste ressurs likevel våre ansatte. Samhold er en viktig og integrert del av bedriftskulturen vår. Vi verdsetter hverandre og viser gjensidig respekt og tillit. Det gjør også at vi kommer styrket ut av pandemien; under krevende forhold har vi opprettholdt drift og begrenset sykefravær. Det hadde vi ikke kunnet gjøre uten et sterkt samhold og en dyp forståelse for samfunnsoppgaven vår.



Framtidsrettet

Vi jobber i en sektor hvor endringstakten er enorm. Vi er på vei mot en karbonnøytral fremtid og ønsker å være en pådriver for nye fornybare løsninger. Det gjenspeiles i våre virksomhetsområder; en stadig mer aktiv satsing på solkraft, hydrogen, vind, effektivisering av vannkraftverk og urban energi i form av fjernvarme og -kjøling. Vi leter med lys og lykte etter områder hvor man kan produsere energi og effektivisere energibruk. Vi er i konstant innovasjon.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Vår ambisjon

Som energiselskap har vi én tydelig rettesnor, både internt i vår egen bedrifts-kultur og på vegne av våre eiere, men også eksternt mot samfunnet.

Ledelsen

Ledergruppen pr. 01.04.2022

Astri England Garshol
Økonomi- og
finansdirektør

Eskil Lunde Jensen
Konsernsjef

Bente Nordlie
Direktør
Organisasjon og utvikling

Emil Orderud
Daglig leder
Akershus Energi Vind

Sigvald Maldal
Direktør
Energihandel

Ida Matilde Falch
Daglig leder
Akershus Energi Varme

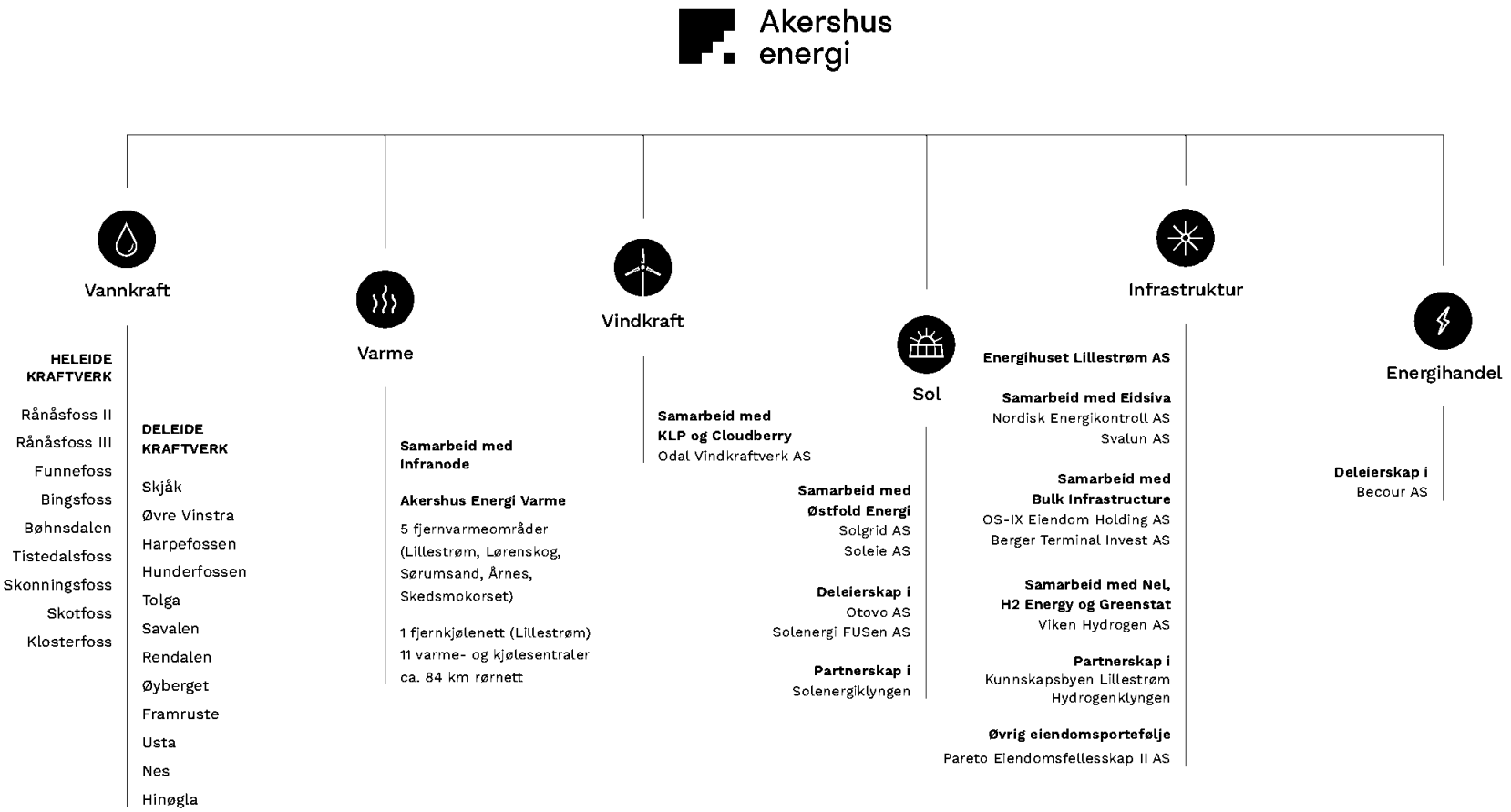
Tom Flattum
Produksjonsdirektør
Vannkraft

Frank Sagvik
Direktør for ny, fornybar og
grønn infrastruktur

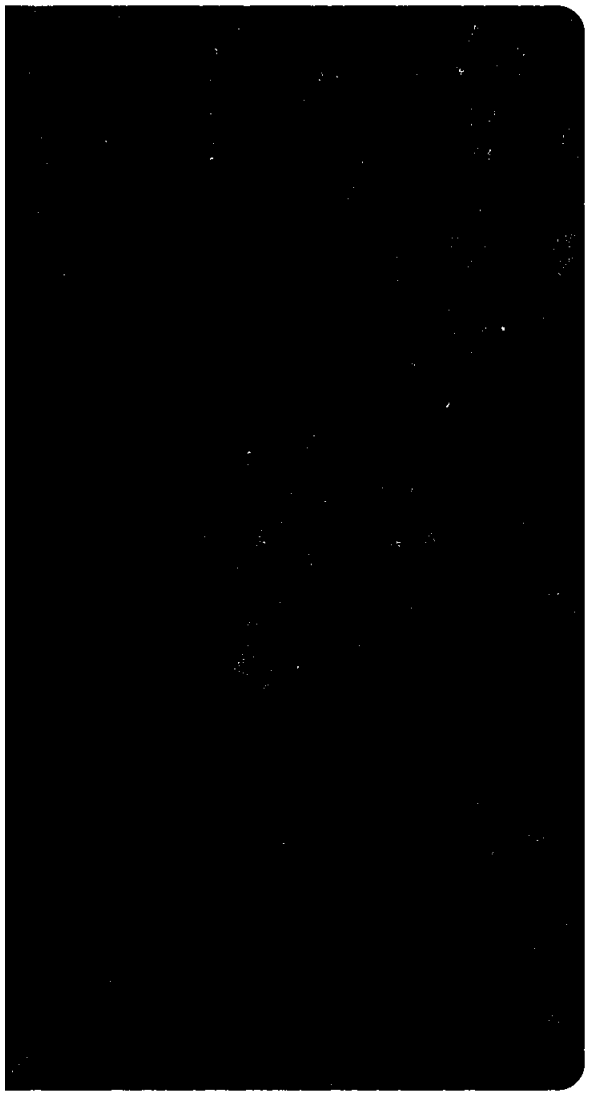
Heidi Theresa Ose
Daglig leder
Akershus Energi Sol

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Organisasjonskart



Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com



Virksomhetsområder

→ Vannkraft s. 17

→ Fjernvarme s. 18

→ Vindkraft s. 19

→ Ny fornybar og grønn infrastruktur s. 20

→ Energihandel s. 21

→ Solkraft s. 22

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

Vannkraft

Vår viktigste fornybarressurs

I hundre år har Akershus Energi forvandlet de iboende kreftene i vannet til ren strøm. Det har vært vår kjernevirksomhet i mange år. Selv om vi nå satser bredt innen annen fornybar energi, er vannkraft likevel vårt største virksomhetsområde.

2 541 GWh

Produksjonsvolum vannkraft

Stabil produksjon og høye priser

Det har vært en stabil og god vannføring gjennom året, som har gitt en kraftproduksjon omtrent på normalen. I Sør-Norge har vi opplevd prisrekorder hver måned gjennom året. Vi har hatt stort fokus på å ha driftstilgjengelighet på kraftverkene våre slik at vi har kunnet utnytte den gode tilgangen på vann. Våre heleide kraftverk er i hovedsak elvekraftverk, og det betyr at vi til enhver tid utnytter alt vannet til produksjon.

Viktig vedlikehold

Ved Skotfoss i Skien har vi avsluttet omfattende arbeider med damanlegget. Kraftverkene våre har de siste årene byttet kontrollanleggene slik at de er heldigitale og ensartet. Dette gir oss et godt grunnlag til enda bedre utnyttelse av vannressursene.

Nytt kraftverk på Tolga

Øverst i Glomma, nærmere bestemt ved Tolga, ble kraftverket ferdigstilt i mai 2021 – fem måneder før den opprinnelige planen. Kraftverket ble høytidelig åpnet 5. oktober av statsminister Erna Solberg. Kraftverket eies sammen med Hafslund Eco, som også har operatøransvaret. Tolga kraftverk vil bidra med 205 GWh i året, tilsvarende strømforbruket til nærmere 13.000 norske husstander eller forbruket til over hundre tusen elbiler. Vår andel av produksjonen blir på 50 GWh og gir en betydelig økning av vår kraftportefølje.

Bærekraftsmål og fisk

For tredje år på rad, ble det også i 2021 gjennomført fiskeundersøkelser i Skiensvassdraget. I samarbeid med Universitetet i Sør-Norge, NINA og Grenland Sportsfiskere har vi kartlagt laksens vandringsmønster fra Klosterfoss og opp til Norsjø, hvor målet er at vi skal finne løsninger som bedrer laksens vandringsmuligheter forbi kraftverkene. Dette prosjektet er et viktig steg på veien for å nå våre bærekraftsmål.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

9 GWh

Salgsvolum fjernkjøling

234 GWh

Fjernvarme

Salgsvolum fjernvarme

Fjernvarme

Mer av den urbane energien

Fjernvarme, eller urban energi som bedre beskriver det, blir en stadig viktigere del av energisystemet i sentrale strøk av Norge. I samfunnet har vi til enhver tid restressurser som kan utnyttes til fjernvarme.

Avfallsforbrenning, overskuddsvarme fra industri, varme fra renseanlegg, flis og bioolje – listen over energiressurser vi kan dra nytte av er lang. Der hvor fjernvarme kan benyttes blir de klimaskadelige utslippene redusert, og behovet for strøm frigjøres til annet bruk.

Stor aktivitet i 2021

I de områdene hvor vi har konsesjon er det stor aktivitet og mange bygg under planlegging og oppføring. Spesielt kan nevnes Lørenskog stasjonsby, området ved Triaden i Lørenskog, Sørumsand og Lillestrøm sentrum. Områdene er i sterk vekst og det bygges mange boliger samt en rekke forretningsbygg. I løpet av 2021 har vi levert og montert 80 kundesentraler og bygd ca. 5 kilometer med ny fjernvarmetrasé. Av dette er 62 villasentraler til flere større boligprosjekt i Sørumsvingen på Sørumsand.

Kaldt vær og høye priser

Året sett under ett har vært et kjøligere år enn normalt og har resultert i økt etterspørsel og produksjonsrekord. Samtidig har strømprisene vært historisk høye, og det gjør at fjernvarmeprisen også har blitt høy. Dette påvirker også årsresultatet, som er blitt vesentlig høyere enn vi så for oss i begynnelsen av året.

Ny produksjon

I 2021 har vi kommet i gang med arbeidene med ny produksjon. I september ble det gitt endret konsesjon for Lørenskog, som vil gi økt grunnlast fra skogsflis og økt reservelast på bioolje. Prosjektet er godt i gang, og skal ferdigstilles høsten 2022.

Tidlig inn på byggeplassen gir reduserte utslipp

Vi fortsetter arbeidet med å komme tidlig inn i prosessen ved prosjektering av nye bygg. Da kan vi levere fjernvarme i hele utbyggingsprosessen. Dette reduserer utslippene fra byggeplassene og bidrar til bedre miljø på anleggsplassene. Aktører som har valgt fjernvarme som byggvarme benytter det ofte videre i andre prosjekter også. Fjernvarme er et viktig bidrag for å nå målene om utslippsfrie byggeplasser. Dette handler om bevisstgjøring hos utbyggerne, og vi er i stadig større grad delaktig allerede fra tidlig stadium.

Planer fremover

Det er forventet en fortsatt stor vekst i nybygg i våre konsesjonsområder. I planene fremover er et sentralt mål å utrede og etablere nye, fornybare energisentraler til vår fjernvarmeproduksjon.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

Et år med bygging

Akershus Energi Vind er et av de nyeste forretningsområdene i Akershus Energi-familien, men selv med en kort historie har vi allerede fått utrettet mye og markert oss som utbygger av et av Norges mest moderne vindkraftverk.

Hektisk byggeperiode

I hele 2021 har det vært intens byggeaktivitet i Nord-Odal, hvor infrastruktur som veier, fundamenter, kabler og trafo-stasjoner har blitt ferdigstilt og overlevert til Odal Vind. På sommeren startet også transporten av turbinkomponenter fra Uddevalla, Sverige, og oppstart med monteringen av vindturbinene på høsten. Ved nyttår sto 11 turbiner ferdig montert, og den første strømmen ble produsert rett før julaften. Planlagt ferdigstillelse av anlegget er i løpet av sommeren 2022. Odal Vindkraftverk vil produsere ca. 530 GWh i et normalt år.

Noen utfordringer på veien

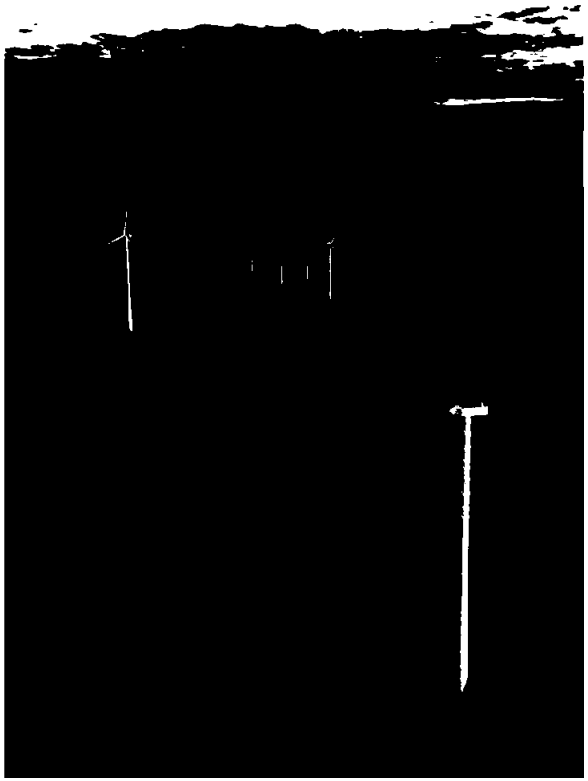
Som mange andre store prosjekter har også Odal Vind blitt rammet av Covid-19 med påfølgende innreiserestriksjoner, treg vareforsyning og smitteutbrudd. Håndteringen har allikevel fungert tilfredsstillende, slik at den største konsekvensen av Covid-19 er at installasjonsperioden for turbinene har blitt forskjøvet ut i flere vintermåneder enn først planlagt. Dette er utfordrende fordi disse månedene har et høyere antall dager med høy vind og dårlig vær, som medfører stans i de værsensitive løfteoperasjonene. Når prosjektet så konturen av situasjonen i begynnelsen av året ble det derfor søkt NVE om utsatt frist for idriftsetting av anlegget som er gitt i konsesjonen. NVE godkjente dette noen måneder seinere.

Driftsbase og lokal organisasjon på plass

Akershus Energi Vind har drifts- og vedlikeholdsansvaret for Odal Vindkraftverk, og i den forbindelse har et lokalt team blitt ansatt for å ivareta oppfølgingen og de nødvendige dag til dag-aktivitetene. I tillegg stiller turbinleverandøren med tekniske eksperter og teknikere, som vil bedrive feilretting og vedlikehold. Totalt vil det være 8-9 personer som jobber ved vindkraftverket på daglig basis. På slutten av året flyttet organisasjonen inn i nye lokaler på Granerud industriområde litt utenfor Sand sentrum.

Samarbeidspartnere og planer framover

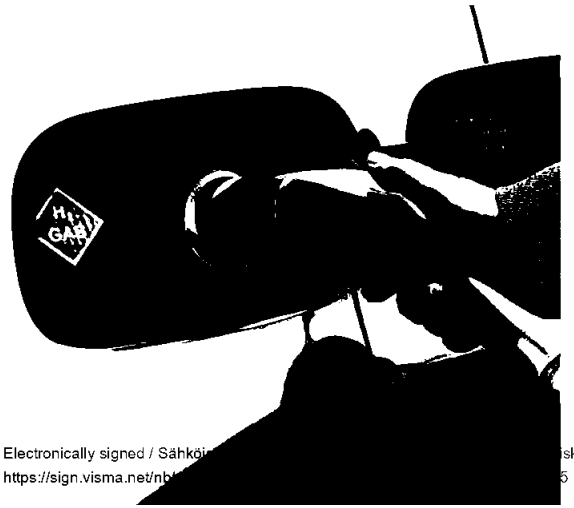
Mye av det Akershus Energi Vind vil gjøre av nye vindkraftsatsinger vil være i samarbeid med partnere, akkurat slik Akershus Energi gjør på andre områder. Med den erfaringen vi nå høster fra Odal Vindkraftverk er vi klare for nye prosjekter, gjerne mindre prosjekter innen industrivind eller nærvind.



Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

04.09.2023 kl 15:38

H2



Ny fornybar og grønn infrastruktur

Videreutvikling av strategiske posisjoner

Ny fornybar er et utviklingsmiljø i Akershus Energi lokalisert i Lillestrøm. Forretningsutvikling innen morselskapet sogner stort sett til dette virksomhetsområdet, ettersom flere av våre nye miljøer og forretningsområder enten er samlokaliserte her, eller benytter seg av våre ressurser.

Gjennom 2021 har videreutvikling av strategiske posisjoner, som ble tatt i løpet av 2020, vært sentralt. Spesielt kan vi her nevne arbeidet med ny struktur og etablering av Sol som eget selvstendig forretningsområde. Flere satsingsområder og strategiske partnerskap innen sol er etablert, og sol har derfor vært en sentral aktivitet i 2021.

Energihuset Lillestrøm inn i neste fase

I februar 2021 inngikk Akershus Energi et partnerskap med OBOS Eiendom for videre utvikling og realisering av Energihuset Lillestrøm. Akershus Energi har opsjonsavtale med Lillestrøm kommunen på en sentral tomt i byen. Energihuset, som blant annet skal bli nytt hovedkontor for Akershus Energi, er et prosjekt med høye ambisjoner innen energibruk og bærekraft, noe som vil bli synliggjort gjennom BREEAM-sertifisering og at prosjektet nå er tatt opp i Futurebuilt.

I løpet av året er det gjennomført en arkitektkonkurranse og det har vært jobbet med konseptvalg. Reguleringsprosessen er startet ved at planinitiativ ble klart for innsending til Lillestrøm kommune.

Lokale energiløsninger – «Proof of concept»

Svalun er et ungt selskap der Akershus Energi har vært med på etableringen, og vi er også deleier i selskapet. Svaluns forretningsmodell er å utvikle, eie og drifte lokale energisentraler for kunder som ikke ønsker å investere selv, men vil ha forutsigbar og konkurransedyktig energi til avtalt pris.

Forretningsmodellen har i 2021 vist seg å være en suksess, anlegg er bygget og energileveranser er igangsatt samt at det er inngått flere kontrakter.

Vi har også en eierpost i Nordisk Energikontroll, som er en godt etablert totalentreprenør innen bergvarme og varmepumper. Selskapet utgjør et sterkt kompetansemiljø, og har hatt god utvikling i 2022.

Vårt engasjement innenfor lokale energisentraler sammen med partnere utfyller på en god måte vår fjernvarmeaktivitet, og sikrer at vi kan bidra med å dekke et bredt spekter av fornybare energiløsninger i vår region.

Refokusering innen hydrogen

Det er generelt knyttet betydelige forventning til at hydrogen vil spille en viktig rolle fremover, og bli en del av løsningen for å redusere klimautslipp. I løpet av 2021 har vi sammen med våre partnere spisset fokuset, og er posisjonert for utvikling av storskala hydrogenproduksjon i regionen.

I den forbindelse ble det foretatt et navnebytte fra Green H2 Norway AS til Viken Hydrogen AS. Selskapet er fortsatt et utviklingsselskap, men følger markedsutviklingen tett. For Akershus Energi er den industrielle koblingen av hydrogenproduksjon mot energisystemet og utnyttelse av spillvarme viktig, i tillegg til reduksjon av klimautslipp.

Electronically signed / Sähköi sk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb 5

VISMA Sign
www.vismasign.com

Energihandel

Et år med svingende markeder

Energihandels arbeidsoppgaver består i å estimere produksjon på kort og lang sikt og selge den i markedet. Avdelingen skal optimere inntektene knyttet til krafthandel samt søke å sikre forutsigbare økonomiske resultat for selskapet.

Året 2021 skiller seg vesentlig ut fra året før. Vårt første fulle operative år så store svingninger i markedet. Vi har også utvidet virksomhetsområdet; vi er nå i gang med å tilby kraftforvaltning for eksterne kunder, og har gjennom 2021 lagt til rette for dette.

Fra våtår til tørrår

2020 var et våtår, og ble det lavest priste året på 20 år. Så kom 2021 med en kald og tørr vinter, som i løpet av to måneder skrellet bort hele det hydrologiske overskuddet fra 2020. Vinteren 2021 ble tørr og kald på hele den nordlige halvkule. Når vi også fikk en tørr (og fin) sommer, så ble prisbildet deretter. Kraftprisen gikk fra en snittpris i 2020 på 10 Øre/kWh til 76 Øre/kWh for 2021 (ref. Sør-Norge). Kraftig vekst i den globale etterspørselen etter gass og kull, som en følge av den kalde vinteren, kombinert med uro rundt gassleveransene fra Russland, førte til at det ble ekstreme kraftpriser utover i desember.

Det hele toppet seg 21. desember da vi fikk en prisrekord som, også vi som produsent, håper vi ikke vil få igjen. Døgnprisen i spotmarkedet for Oslo ble denne dagen 387 øre/kWh, med den høyeste timeprisen på 600 øre/kWh i time 18 samme dagen.

Forutsigbarhet i volatile markeder

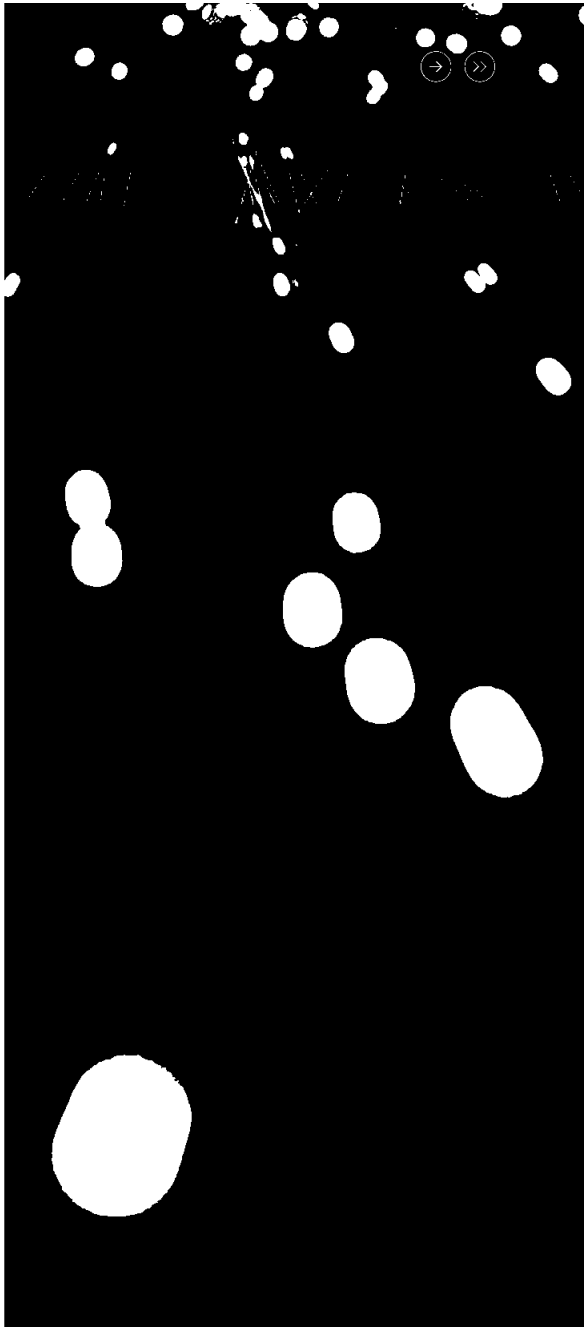
Vi får en stadig økende andel fornybar kraft inn i energimiksen i Norden og resten av Europa. Dette fører til at kraftprisene vil variere mye mer på både kort og lang sikt enn det vi er vant med fra tidligere. Det ser en ut fra den ekstreme prisforskjellen som var mellom våtåret 2020 og det relativt tørre året 2021. I Norden er vi jo vant med at mye regn gir lav pris og vice versa. Nå er det bygget så mye vindkraft i hele Nord-Europa at vind får like stor betydning for kraftprisen som nedbør.

En av Energihandels viktigste oppgaver er å sikre forutsigbare resultater for konsernet i henhold til vedtatt sikringsstrategi. Dette førte til at Akershus Energi fikk et akseptabelt resultat i 2020 på tross av den ekstremt lave prisen. For 2021 er effekten av sikringshandelen negativ, men konsernresultatet er adskillig bedre enn det ble for 2020.

Klare for vind

Vi har lenge vært klare for å forvalte vindkraften fra Odal Vind, som er blitt noe forsinket som en følge av pandemien. Det var prøvedrift på et par turbiner mot slutten 2021. Det vil gradvis komme inn turbiner uke for uke nå i første halvår, og alle 34 skal være i drift i løpet av første halvår.

Som en følge av mer varierende produksjon og tidvis ekstreme priser, er det nå innført helgevakt i avdelingen. Hele avdelingen har mer eller mindre vært på hjemmekontor i to år. Det har fungert bra som en følge av at vi har de nødvendige it-systemer for både handel og risikoovervåking i de fysiske og finansielle kraftmarkeder. I disse dager tar vi i bruk «greenbyte» som er systemet som skal overvåke driften av vindmøllene i Nord-Odal.

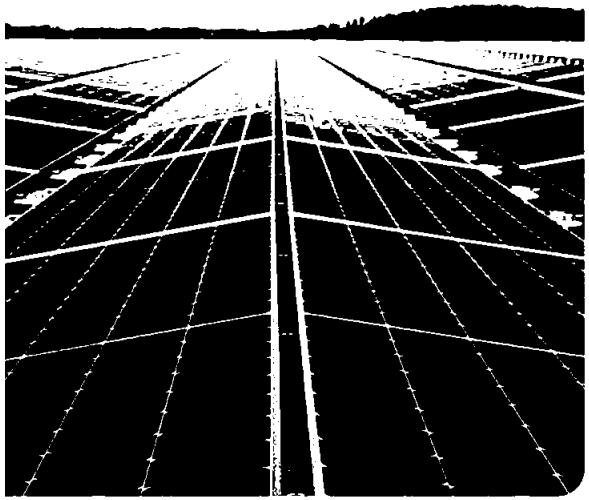


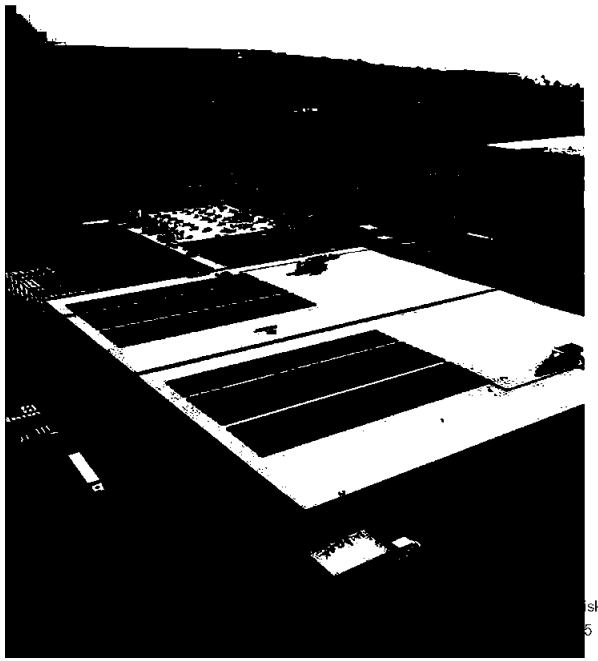
Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

04.09.2023 kl 15:38

Brønnøysundregistrene

Side 42 av 137





Solkraft

Vårt nyeste virksomhetsområde

Alle solrelaterte selskaper og investeringer i Akershus Energi er nå samlet i ett forretningsområde; Akershus Energi Sol. Solenergi er ikke noe nytt for Akershus Energi, som allerede i 2013 åpnet Norges første, storskala solvarme-anlegg i Akershus EnergiPark.

Første driftsår på egne bein

2021 var første driftsår for oss. Med etableringen av det nye forretningsområdet styrker Akershus Energi satsingen på sol. Den brede satsingen på solkraft spenner seg nå fra eierskap i Otovo, som tilbyr solanlegg i privatmarkedet, via eierpost i Solenergi FUSen, til Soleie som opererer i B2B-markedet med solanlegg på tak og fasader samt Solgrid som bygger storskala bakkemonterte solkraftverk.

Solkraftverk gjør sitt inntog

Med Akershus Energis ambisjoner om å øke produksjonen av fornybar energi i regionen, er solkraft et viktig bidrag. Store bakkemonterte solkraftverk er ennå ikke bygget i Norge, men prosessen for å bygge det første er godt i gang. Høsten 2021 sendte Solgrid inn Norges første konsesjons-søknad for solkraftverk til NVE, med ambisjon om å bygge anlegget ferdig i løpet av 2022. I oktober 2021 ferdigstilte også Solgrid sitt første solkraftverk i Sør-Sverige og leverer nå fornybar solenergi ut på det svenske nettet. Utvikling av flere solkraftanlegg i regionen vil være en viktig satsing for Akershus Energi fremover.

Partnerskap i sol

Samarbeid og partnerskap er avgjørende for å nå målene fremover, og en viktig samarbeidspartner i 2021 har vært Østfold Energi. Sammen har Akershus Energi og Østfold Energi vært med på etableringen av Solgrid samt utviklingen av selskapet Soleie.

Soleies forretningsmodell er å finansiere og eie solanlegg på næringsbygg og offentlige tak gjennom en utleiemodell der kunden eier strømmen som produseres av solanlegget. Forretningskonseptet til Soleie har vært godt mottatt i markedet, og de første anleggene er allerede på plass hos kunder, som kan glede seg over å ha kortreist og selv-finansierende solstrøm fra eget tak.

Eget solmiljø i Lillestrøm

Samlokalisering av kompetansemiljøer styrker innovasjon og utvikling. Ansatte i Akershus Energi Sol har derfor i 2021 hatt kontor sammen med forretningsområdet Ny fornybar samt de ansatte i selskapene Soleie og Solgrid på Torvet 3 i Lillestrøm. Samlokalisering er et steg på veien til å skape et ledende solmiljø i Lillestrøm.

VISMA Sign
www.vismasign.com

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 976542606

Bærekraft

→ Strategisk retning s. 24

→ FNs bærekraftsmål s. 25

→ Våre bærekraftsmål s. 26

→ Bærekraftsrapportering s. 27

Mål og styring s. 27
Helse, miljø og sikkerhet s. 34
Medarbeiderstatistikk s. 35
Klimaregnskap s. 36
Konsern totalt s. 37
Vannkraft s. 38
Fjernvarme- og kjøling s. 40
Green Bond-rapport s. 42
Definisjoner s. 43

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Brønnøysundregistrene

Side 44 av 137

Strategisk retning

I Akershus Energi har vi arbeidet aktivt med flere av bærekraftsmålene gjennom utvikling av fornybar energi. Fremover skal vi sørge for at stadig flere av dem blir oppnådd gjennom å arbeide aktivt for å finne løsninger på morgendagens utfordringer.

De siste 100 årene har Akershus Energi bidratt med ren kraft, som har gitt grunnlag for samfunnsutvikling, næringsutvikling og boligutvikling. De neste 100 årene skal vi fortsette med å levere ren kraft som grunnsteinen for videre utvikling i samfunnet rundt oss, og vi skal gjøre det med bærekraft i fokus. For selv om vi i hovedsak produserer ren fornybar energi så er vi ikke helt uten negativ miljøpåvirkning. Vi ønsker at bærekraft fremover skal gjennomsyre alt vi gjør, og har som mål å bygge en solid bærekraftskultur i hele Akershus Energi. De siste års økende fokus på bærekraft viser at det er helt essensielt å tenke bærekraft i alle ledd. Dette forventer eierne våre av oss, og det er et krav vi ønsker å pålegge oss selv.

ESG-rapportering (Environmental, Social og Governance), og å bruke data vi samler inn aktivt i vårt forbedringsarbeid, blir en viktig brikke i dette arbeidet. Det stilles stadig strengere krav fra myndigheter, andre interessenter og samarbeidspartnere om økt kvalitet på data, vurdering av klimarisiko, bevaring av natur og friluftsliv, klimaregnskap og kompetanse på området. Derfor vil vi i løpet av året utarbeide en bærekraftsstrategi som vil ta for seg hvordan vi skal jobbe med bærekraft systematisk på tvers av hele organisasjonen.

Strategien vil bygge på en grundig kartlegging av alle våre aktiviteter for å samlet vurdere våre mest vesentlige påvirkninger, og gjennom dette arbeidet komme opp med målrettede tiltak og verktøy for å videreføre mye av det gode arbeidet som gjøres, og legge til rette for å bli enda på bærekraft enn det vi er i dag.

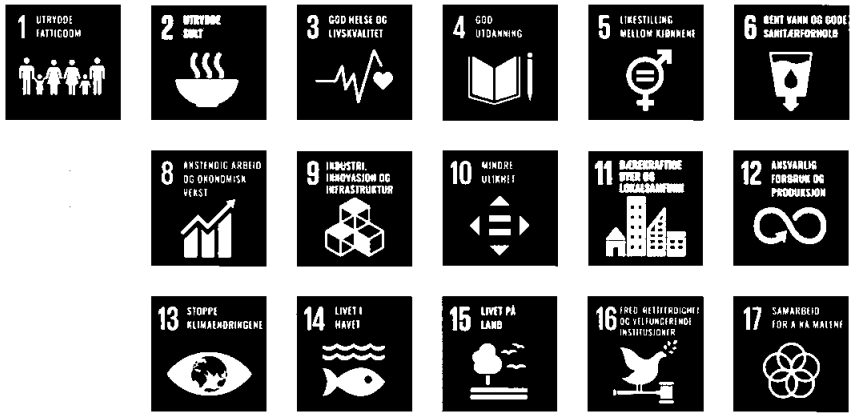
Arbeidet med kartlegging og bærekraftsstrategien vil tydeliggjøre hvordan vi i Akershus Energi skal materialisere de syv bærekraftsmålene vi spesielt har valgt ut å jobbe med.

Verden er i en dobbelt krise – klimakrisen og naturkrisen. De to henger tett sammen og forsterker hverandre, og man kan ikke løse den ene uten å også hensynta den andre. Arealbeslag og påvirkning på naturmiljø er vår bransjes desidert største negative miljøpåvirkning. Derfor ønsker vi blant annet å jobbe enda mer målrettet for å unngå å forringe friluftsliv og naturverdier når vi skal bygge ut nye kraftverk.

Samtidig som vi vet at verden og Norge trenger mer ren energi for å konvertere til lavutslippssamfunnet, er det en del som er uvisst om den fremtiden som møter oss. Vi skal derfor også i løpet av 2022 definere hvilken klimarisiko Akershus Energi står overfor i henhold til det internasjonale TCFD-rammeverket.

Helene Moen, Bærekraftsansvarlig

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com



FNs bærekraftsmål er verdens felles arbeidsplan for å utrydde fattigdom, bekjempe ulikhet og stoppe klimaendringene innen 2030.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Bærekraftsmålene

Våre bidrag

Som energiselskap og samfunnsaktør, har vi både kompetanse og særskilt gode forutsetninger for å bidra. Vi har identifisert en rekke mål og delmål vi vil jobbe aktivt for. Dette betyr imidlertid ikke at vi ikke også bidrar til de øvrige 10 målene.

7 - Ren energi for alle

Vann har vi produsert kraft fra i snart 100 år. Sol, vind og andre fornybare energiressurser er vi i ferd med å ta i bruk i stor skala. Ren energi til alle er ikke bare et bærekraftsmål vi jobber for å oppnå. Det er nedfelt som en visjon for oss. Vi vet at framtidas energiløsninger er 100 prosent basert på fornybar energi og samspillet mellom utnyttelse og produksjon av energi.

9 - Innovasjon og infrastruktur

Vi har gått fra å være en ren energiprodusent til å være et bredt energiselskap. Det bærende elementet i vår strategi er nettopp innovasjon og infrastruktur. Ren energi skal vi fortsette å produsere, men vekst skal skje innen nye fornybare energiformer, og ikke minst innen infrastruktur og distribusjon av energi. Det ligger store effekter å hente i å skape smartere løsninger som spiller på lag og utnytter alle energiressurser.

11 - Bærekraftige byer og samfunn

Vi ser helhetlig på samfunnsliv, industri, transport og jordbruk. Vårt fjernvarmesystem sørger for fornybar energi til samfunnet rundt oss, med en klar målsetning om å redusere og gjenvinne avfallet vårt, redusere forurensningen og benytte andres avfallsprodukter i et sirkulært system. Vi skal bidra til at vi kan leve godt uten å gå på bekostning med naturen eller naturressursene.

12 - Ansvarlig forbruk og produksjon

I framtida vil vi bli en viktig medspiller i den sirkulære økonomien. Viktige ressurser som spillvarme fra kloakk, avfall, industri og restprodukter fra skogen gjenbruker vi til energiformål. Vi skal bidra til effektiv forvaltning av naturressursene og redusere svinn og avfall fra egen virksomhet, samtidig som vi skal støtte storsamfunnet i å finne bærekraftige løsninger.

13 - Stoppe klimaendringene

Akershus Energi driver kun med ren, fornybar energi. Vi skal være en pådriver og utvikle løsninger som dekker framtidas energibehov. Vi har satt ambisiøse mål for å bidra til økt fornybar energiproduksjon og elektrifiseringen av samfunnet. Dersom transportsektoren og industrien skal elektrifiseres og fossile energikilder skal nedlegges, må vi som allerede produserer ren, fornybar energi, bidra enda mer.

15 - Liv på land

Vannkraften sorterer under «liv på land» og er kanskje området hvor vi kan bidra sterkest til forbedring. Vår produksjon skal hensynta både storsamfunn og naturvern-interesser og ikke gå på bekostning av biodiversitet. Der vi henter vann til kraftproduksjonen fra, skal fisk og andre arter trives. Vi vil aktivt medvirke til bedre vandringsforhold for fisk ved våre kraftstasjoner.

17 - Samarbeid for å nå målene

Slik vi ser det, er dette det kanskje viktigste bærekraftsmålet. Samarbeid på tvers av økonomiske sektorer og bransjer, privat som offentlig, er helt essensielt om vi skal nå klimamålene. Innovasjon blir best når forskjellige perspektiver kommer sammen, konstruktivt og med en felles agenda.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 46 av 137

Mål og styring

Med en visjon om at Akershus Energi skal være et framtidsrettet selskap for fornybar energi og grønn infrastruktur, er utvikling av bærekraftige løsninger og fornybar energi sentrale punkter i vår strategi for de neste fem årene.

Akershus Energi skal være et framtidsrettet selskap for fornybar energi og grønn infrastruktur, og vi har syv bærekraftsmål vi skal jobbe målrettet mot for å bidra i en positiv retning. Å utvikle og idriftsette 1 TWh ny, ren fornybar kraft på en bærekraftig måte kan by på mange målkonflikter, og med tanke på utfordringene vi og verden står overfor er det viktigere enn noen gang å løse dette på en god måte. Vi vil derfor jobbe metodisk med bærekraft på tvers i hele organisasjonen, og skal påse at klima, miljø og sosiale og økonomiske bærekraftsutfordringer blir ivaretatt i alt vi foretar oss. Vi skal derfor gjennomføre en kartlegging og utarbeide en egen bærekraftsstrategi for konsernet, som skal være den grønne tråden som knytter overordnede føringer og krav sammen med helt konkrete oppgaver og mål innenfor de områdene vi opererer i. Gjennom dette arbeidet ønsker vi å øke intern kunnskap, kompetanse og engasjement innen bærekraft, og utarbeide et veikart for hvor vi vil hen de kommende årene.

Helse, miljø og sikkerhet

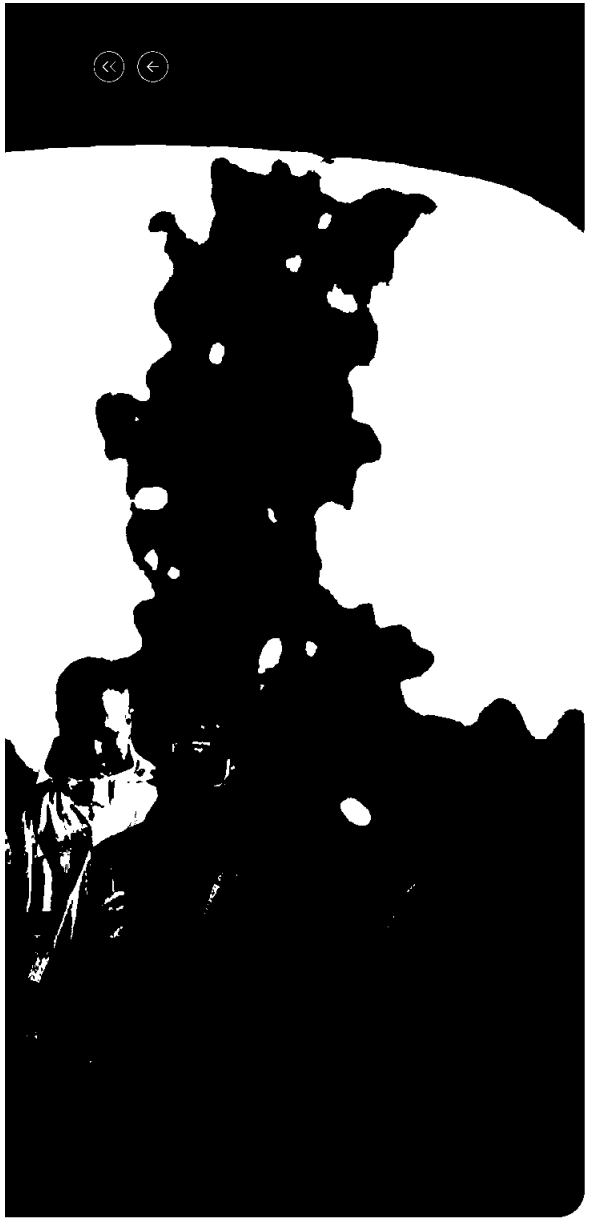
Vi skal fortsette det gode arbeidet vi allerede gjør innenfor HMS, og HMS skal fortsatt være integrert i alle arbeidsoppgaver som gjennomføres i Akershus energi. Vi har i år ingen personskader med eller uten fravær, og nullvisjonen vår for skader er ett av de viktigste punktene vi tar med oss videre. Alle skal ha det trygt på jobb hos oss. For å oppnå dette setter vi alltid HMS først på agendaen, og vårt omfattende HMS-system inkluderer risikoanalyser, handlingsplaner, internkontroll, øvelser og varsling. Vi følger også myndighetskrav og føringer, og har høyt fokus på å avdekke risiko og avbøtende tiltak. Det gjennomføres vernerunder i alle driftsenheter hvert kvartal.

I mars 2021 signerte vi på HMS-løftet, sammen med resten av energibransjen, for å senke skadetallene ytterligere, samt bredde visjonen til også å omfatte psykososialt og organisatorisk arbeidsmiljø, fysisk arbeidsmiljø samt kjemisk og biologisk arbeidsmiljø. Vi har i løpet av 2021 tatt i bruk flere verktøy fra HMS-løftets «verktøykasse», eksempelvis gjennomgang av modenhetstrappa. Ett av verktøyene vi i 2022 vil benytte oss av er kurs i førstelinjeledelse. Kurset fokuserer på adferd og hvordan få gjennomført de endringene man ønsker innen HMS, eksempelvis økt rapportering av uønskede hendelser. I kursgjennomføringen ønsker vi å utvide vårt kurs for førstelinjeledere til også å omfatte en bredere bærekraftstematikk utover kun HMS.

Et system for samlet vurdering og klassifisering av all risiko og avbøtende tiltak, er etablert i alle enheter i konsernet, og følges opp, rapporteres og diskuteres kvartalsvis av ledelse og i konsernstyret. I år vil det også inkluderes risikoanalyser i videre forstand innenfor bærekraftbegrepet. Det er også etablert måltall i alle enheter for vernerunder, øvelser, sikker jobb-analyser og rapportering av uønskede hendelser. Ledelsens gjennomgang av HMS-aktivitetene gjennomføres på slutten av året i alle enheter, for å evaluere tiltak og aktiviteter og sette mål for påfølgende år. På den måten har vi gode systemer for både reaktiv og proaktiv risikohåndtering.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com



Samfunnsansvar og arbeidsmiljø

Samfunnsansvar og arbeidsmiljø
Vi følger FNs Global Compact ti prinsipper for ansvarlig næringsliv på områdene menneskerettigheter, arbeidslivs-standarder, miljø og antikorrupsjon. I løpet av 2022 vil innkjøpsrutiner og malverk gjennomgås og oppdateres, for å i større grad sikre at blant annet bærekraft ivaretas på en god måte i anskaffelser, gjennomføring og oppfølging.

Åpen kultur
Å ta samfunnsansvar starter med våre egne verdier og prinsipper, og hvilket arbeidsmiljø vi har og ønsker å ha. Hos Akershus Energi ønsker vi å ha en åpen kultur. Vi har tydelige og tilgjengelige retningslinjer for våre ansatte, som inkluderer blant annet varslingsrutiner for kritikkverdige forhold, etiske retningslinjer, arbeidsreglement, tariff-avtaler og bestemmelser om personalgoder, permisjoner, medarbeiderutvikling og personvern. Men først og fremst er et godt arbeidsmiljø et produkt av de ansatte selv.

Trivsel og engasjement
Vi er stolte av å være en arbeidsplass med høy grad av trivsel og engasjement, og hvor det er stor grad av autonomi blant de ansatte. Vi gjennomfører årlig medarbeider-undersøkelse, med svært høy deltakelse, for å måle og utforme tiltak for et godt og utviklende arbeidsmiljø. Til tross for stor uforutsigbarhet og utfordrende forhold i 2021 har vi hatt et høyt medarbeiderengasjement, og det er vi veldig glad for!

Økt fokus på mangfold
Vi har de siste årene jobbet målrettet med å øke kvinne-andelen i en mannsdominert bransje, og vil fremover fortsette dette gode arbeidet for å få enda større mangfold i vår organisasjon. Vi er fast bestemt på at inkludering og mangfold er en klar styrke for oss som arbeidsgiver.

Kompetanseutvikling og kunnskapsformidling
Vi har kompetente og engasjerte medarbeidere, og kompetansen til våre ansatte er kjernen i vår verdiskaping. Med en verden i stadig endring, er behovet for kompetanseutvikling økende. Dette er selvfølgelig tema i alle utviklingssamtaler, men i 2021 ble det satt i gang et arbeid for å gjøre en total kartlegging av kompetansebehovene i konsernet, og legge en langsiktig plan for hvordan vi skal utvikle og eventuelt rekruttere den kompetansen vi trenger for å nå våre strategiske mål. Dette arbeidet fortsetter inn i 2022, og bærekraft er en viktig brikke i dette arbeidet.

Som en aktør som har operert i energimarkedet i 100 år, har vi høstet oss viktige erfaringer vi også kan dele. I prosjektet "en ressurs for framtida" skal vi tilgjengeliggjøre kompetansen i organisasjonen, spesielt ved å være tilgjengelig for de unge som jobber med å finne løsninger på morgendagens utfordringer.

Bærekraftig sponsorsamarbeid
I slutten av 2020 vedtok vi en ny sponsorstrategi for å kunne gi tilbake til våre lokalmiljøer. Fokuset i strategien er på barn, unge og bærekraft. I aktivitene og lagene vi sponser oppfordrer vi til aktivt arbeid med bærekraftsmålene.

Governance

Det er helt grunnleggende for oss å opptre i samsvar med god forretningsskikk. Våre prinsipper for foretaksstyring ligger tilgjengelige på hjemmesiden og er basert på anbefaling fra Oslo Børs' utvalg og føringer fra regnskapsloven. Konsernets kunder, leverandører, långivere og samarbeids-partnere er vesentlige for selskapets virksomhet, og vi ønsker et seriøst forretningsmessig forhold til alle våre interessenter. Det betyr at selskapet arbeider i tråd med de krav som gjelder for børsnoterte selskaper og internasjonale regnskapsstandarder når det gjelder informasjon og kommunikasjon til tredjepart.

Risikostyring og internkontroll
Aksjeloven pålegger også styret et tilsynsansvar for selskapets risikostyring og internkontroll. Dette er grundig beskrevet i både styrets beretning og noteverk til regn-skapet i årsrapporten. Kontinuerlig forbedring av interne rutiner i selskapet skal stadig bedre samspillet, vilkår og →

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 48 av 137

04.09.2023 kl 15:38

betingelser mot alle parter vi forholder oss til. Gjennom aktivt eierskap og vår egen eierstrategi, skal våre prinsipper for HMS, god selskapsstyring, internkontroll, samfunnsansvar og miljøsyn også sikres i selskaper der vi har eierinteresser.

Åpenhetsloven
I juni 2022 trår Åpenhetsloven i kraft i Norge, som har som hensikt å fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon av varer og levering av tjenester. Enda viktigere fremover blir derfor arbeidet med å gjennomføre kontroll og kvalitetssikring av leverandører, og jobbe tett med våre leverandører for å sikre at alle som jobber på våre prosjekter, og leverer tjenester og varer til oss, har grunnleggende gode arbeidsforhold.

Grønt finansieringsrammeverk
I 2020 utarbeidet vi et grønt finansieringsrammeverk, som skal sikre at investeringene vi gjør er i henhold til FNs bærekraftsmål, ICMAs Green Bond Principles og EUs taksonomi (i henhold til foreløpig regelverk pr. desember 2020). Taksonomien er nå tilnærmet ferdig utarbeidet, men det vil ikke bli krav til rapportering før i 2023 for regnskapsåret 2022. Rammeverket ligger tilgjengelig på vår hjemmeside. Det har fått en uavhengig vurdering av Cicero Shades of Green, og er klassifisert mørkegrønt med god governance score. Det er etablert en grønn finansieringskomité internt, som skal sikre og dokumentere at de investeringsbeslutninger vi tar er i henhold til det grønne rammeverket. Vi rapporterer om allokering av midlene hentet gjennom rammeverket for første gang i år. Denne rapporten finnes på side 42, og er også tilgjengelig på vår hjemmeside som selvstendig rapport.

Rapporten inkluderer blant annet:

- Beløp investert pr. prosjektkategori definert i rammeverket og andel som er ny finansiering versus refinansiering
- Årlig kapasitet for energiproduksjon fra investeringene samt faktisk produksjon i MWh
- Årlig unngåtte GHG utslipp (CO_2e i tonn)

1 mrd. kroner
Prosjekter finansiert med grønne obligasjoner

ICMAs Green Bond principles

- Er frivillige retningslinjer for utstedelse av grønne obligasjoner
- Fremmer integritet i markedet for grønne obligasjoner gjennom retningslinjer som anbefaler åpenhet, informasjon og rapportering
- Skal bidra til at det blir gitt nok informasjon til å øke tilgangen av kapital til bærekraftige prosjekter

Kilder: https://www.icmagroup.org/sustainable-finance/the-principles-guidelines-and-handbooks/green-bond-principles-gbp/

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38
Brønnøysundregistrene
Side 50 av 137

190 tonn
Innsamlet organisk avfall fra vassdragene

680 kg
Innsamlet og sortert plast fra Glomma

1 498 fisk
Oppgang i fisketrappene på Klosterfoss

EUs taksonomi

Er et klassifiseringssystem for å identifisere bærekraftige finansielle aktiviteter og investeringer. Aktivitetene må:

- Bidra vesentlig til én eller flere av EUs seks overgripende klimamål
- Gi vesentlige bidrag til målet om å bremse klimaendringene
- Ikke gjøre vesentlig skade på de andre klimamålene
- Tilfredsstille et minimum av sosiale tiltak

Miljøtiltak og EUs taksonomi

Miljøfyrtårn

I 2021 ble morselskapet Miljøfyrtårnsertifisert, og vi har allerede sett effekten av økt andel avfallsfraksjoner ved våre anlegg, økt andel el-biler i vår bilpark og fokus på miljøsertifisering hos våre leverandører, blant annet. Etter planen skulle driftsselskapene blitt sertifisert i 2021, men Stiftelsen Miljøfyrtårn valgte å ikke etablere kriteriesett som passer for energibransjen, og det er derfor ikke mulig å sertifisere vår produksjon gjennom sertifiseringsordningen Miljøfyrtårn. Miljøfyrtårn kan for øvrig også fungere som et steg videre for å sertifisere produksjonsselskapene som for eksempel ISO 14001 eller EMAS. Vi vil derfor i 2021 fortsette det gode arbeidet med Miljøfyrtårn og fokuset det har gitt oss, og samtidig jobbe opp mot standarder som på sikt kan være aktuelle for sertifisering av driftsenhetene hvor kravsettene er enda høyere.

EUs taksonomi

Bærekraftig finans er et innsatsområde fra EU, som skal bidra til å klassifisere bærekraftige økonomiske aktiviteter og hvilken andel av en bedrifts omsetning, investeringer og driftsutgifter som er bærekraftige. Bakgrunnen for dette er at EU i 2020 la frem «The European Green Deal» - EUs vekststrategi for å gjøre Europa til den første klimanøytrale regionen i verden innen 2050. Målsetningen med taksonomien er å støtte finansieringen av overgangen til en bærekraftig økonomi. I løpet av 2022 vil det trolig for Akershus Energi bli innført krav om rapportering på hvilke deler av vår omsetning som kommer fra bærekraftige aktiviteter. Selv om rapporteringsplikten ikke er før til neste år, så ønsker vi i Akershus Energi å tilpasse oss de nye opplysnings- og rapporteringskravene på frivillig basis. For at våre økonomiske aktiviteter skal klassifiseres som bærekraftige i henhold til EUs taksonomi, skal vi bidra positivt til minimum ett av EUs seks miljømål.

Disse miljømålene er:

1. Begrense klimaendringer
2. Begrense forurensning
3. Beskyttelse av vann og marine ressurser
4. Klimatilpasning
5. Sirkulær økonomi
6. Beskytte økosystemer

Samtidig skal aktiviteter ikke ha negativ påvirkning på noen av de andre miljømålene. Det stilles i tillegg krav til etterlevelse av sosiale standarder, også kjent som minimumsvilkår til sosiale rettigheter.

Taksonomien bærer preg av at vannkraft i mange europeiske land forbindes med større naturinngrep enn det som ofte er tilfellet i Norge. Derfor må vannkraft forholde seg til flere krav enn sol- og vindkraft som i større grad anses som bærekraftige. For de eldste konsesjonene hvor det ikke →

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

foreligger nyere NVE-godkjenning i henhold til vann-direktivet, kan det derfor bli nødvendig å få utarbeidet dokumentasjon for det enkelte kraftverket for å tilfredsstille krav i taksonomien.

For å avdekke om vi er i henhold til taksonomien skal det gjennomføres en såkalt teknisk screening av alle våre økonomiske aktiviteter. Vi har i år ikke gjennomgått en full teknisk screening, men vi har gått gjennom kriteriene for å se om vi tilfredsstiller disse. Per i dag er det kun tekniske screeningkriterier på plass for to av de seks miljømålene, nemlig 1) begrense klimaendringer og 2) begrense forurensning (delvis også 3) beskyttelse av vann og marine ressurser er på plass). Vi mener at våre kraftverk har positivt bidrag i henhold til miljømål nr. 1) begrense klimaendringer, og at vi ikke gjør vesentlig skade på i henhold til de andre prinsippene. I det følgende kommer en redegjørelse for vårt bidrag for alle aktiviteter, som også er utdypet i vårt grønne finansieringsrammeverk.

Vannkraft

Vesentlig bidrag til 1) begrense klimaendringer
Taksonomien introduserer en terskelverdi for livssyklus-utslipp for vannkraft lavere enn 100 g. CO_2e/kWh i år, redusert til 0 g. CO_2e/kWh innen 2050. Ifølge IPCC varierer utslipp fra vannkraft i stor grad avhengig av prosjekt og lokalisering, men en global median for utslipp på omtrent 20 g. CO_2e/kWh.

Vi har ikke gjennomført livsløpsanalyser (LCA-analyse) for våre kraftverk, men i følge et studie gjennomført i 2019 av Norsk Institutt for Bærekraftsforskning (NORSUS) for norsk vannkraft hvor to av våre kraftverk var inkludert lå gjennomsnittlige utslipp på omtrent 3,3 g. CO_2e/kWh. I tillegg nevner studien at norske kraftverk i snitt ligger høyere i terrenget og dermed både har mindre vegetasjon og kaldere klima som fører til mindre algevekst og lavere metansutslipp.

«Ikke gjøre vesentlig skade» prinsippet
Den største negative påvirkningen knyttet til vannkraft, som beskrevet i taksonomien, inkluderer utslipp til vann og avfallsproblematikk under bygging. I tillegg er påvirkningen fra vannkraften stor knyttet til brudd i økosystemene i vassdragene, utslipp til vann samt forstyrrelser av naturlige vandringsveier for enkelte arter. For alle våre vannkraft-prosjekter gjennomføres det omfattende miljøstudier, og tiltak implementeres for å sikre minimal negativ påvirkning gjennom kraftverkets levetid. Gjennom driften sikrer vi tilstrekkelig vanntilgang og toveis fiskepassasjer der dette er bygget. Våre eldste kraftverk har derimot ikke fysiske stengsler for å hindre fisk i å passere gjennom turbinene, noe som kan forårsake fiskedød. Tilrettelagte fiskepassasjer er et krav som vil bli innarbeidet i nye prosjekter. I vårt nyeste deleide prosjekt i Tolga, er det blant annet lagt grind over vanninntaket for å hindre fisk i turbinene. Vi sikrer at vi følger kravene i vanndirektivet, forurensningsloven, konsesjonene våre og øvrige lover og regler.

Vindkraft

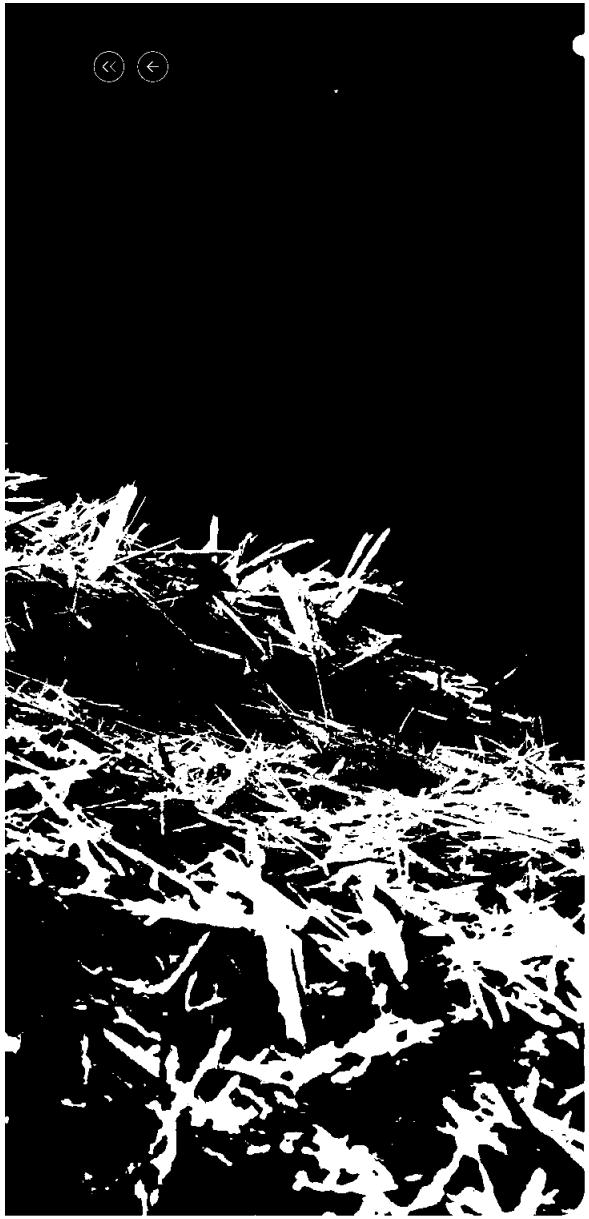
Vesentlig bidrag til 1) begrense klimaendringer
Taksonomien introduserer en terskelverdi for livssyklus-utslipp for vindkraft lavere enn 100 g. CO_2e/kWh i år, redusert til 0 g. CO_2e/kWh innen 2050. Vindkraft er unntatt fra å gjennomføre en LCA-analyse, men er gjenstand for regelmessig gjennomgang i henhold til den synkende terskelverdien mot 2050.

«Ikke gjøre vesentlig skade» prinsippet
Den største negative påvirkningen til vindkraft, som også er fremhevet i taksonomien, er påvirkning på lokale naturvern-områder.

Det blir gjennomført miljøkartlegging, kartlegging av påvirkning på biodiversitet samt omkringliggende områder for alle vindkraftverk som en del av konsesjonssøknaden, og vi iverksetter planer for å sikre minimal negativ påvirkning gjennom levetiden. Dette er en del av kravene i konsesjons-søknaden fra NVE. Det stilles i tillegg krav til bygge- og →

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 51 av 137



driftsfase samt krav til avvikling og potensiell resirkulering og gjenbruk av komponenter og tilbakeføring av land. Songkjølen og Engerfjellet er også et av få vindkraftverk som ikke bryter med WWF's kriterier for vindkraft.

Solkraft

Vesentlig bidrag til 1) begrense klimaendringer
Taksonomien introduserer en terskelverdi for livssyklusutslipp for solkraft lavere enn 100 g. CO_2e/kWh i år, redusert til 0 g. CO_2e/kWh innen 2050. Solkraft er foreløpig unntatt å gjennomføre en LCA-analyse, men er gjenstand for regelmessig gjennomgang i henhold til den synkende terskelverdien mot 2050.

«Ikke gjøre vesentlig skade» prinsippet
Den største negative påvirkningen til solkraft, som også er fremhevet i taksonomien, er påvirkning på lokale naturvernsområder.

Det blir gjennomført miljøkartlegging som en del av konsesjonssøknaden, og vi iverksetter planer for å sikre minimal negativ påvirkning gjennom levetiden. Dette er en del av kravene i konsesjonssøknaden fra NVE. Vi er i tillegg i dialog med relevante partnere for å undersøke mer effektiv bruk av arealer for å se på om solparker kan kombineres med for eksempel landbruk.

Produksjon av hydrogen

Vesentlig bidrag til 1) begrense klimaendringer
Taksonomien introduserer en terskelverdi der livssyklusutslipp for hydrogen er 80 prosent lavere enn en fossil løsning på 94 g. CO_2e/MJ. Karbonfangst kan bli benyttet for å nå terkselverdien hvis det fangte karbonet blir transportert og lagret i henhold til de relevante taksonomikriteriene. Akershus Energi fokuserer på grønt hydrogen basert på fornybare energikilder. I tillegg ønsker vi at hydrogenet bidrar til sirkulære prosesser ettersom den kan være komplementær til vind (vindproduksjon er ofte høy når etterspørselen er lav). I tillegg vil varme fra elektrolyseprosessen kunne brukes til fjernvarme.

«Ikke gjøre vesentlig skade» prinsippet
De viktigste negative konsekvensene fra hydrogenproduksjon, som også nevnes i taksonomien, er luftforurensning, vannbruk og produksjon av avfall.

Vi gjennomfører miljøkartlegging og gjennomfører planer for å sikre minimal negativ påvirkning. Vi følger nasjonale lover og regler, hvor miljøpåvirkning så vel som biodiversitet og omkringliggende områder er viktige krav for å få innvilget konsesjonssøknad. Vi opererer ikke i områder med vannmangel, og ved fokus på grønt hydrogen minimerer vi risikoen for utslipp til luft og luftforurensning. Når vi ser etter mulige områder for produksjon fokuserer vi på områder som allerede har eksisterende nett og tilknytning til transport, og hvor det kanskje allerede er industriell produksjon.

Distribusjon av fjernvarme og fjernkjøling

Vesentlig bidrag til 1) begrense klimaendringer
Taksonomien definerer at bygging og drift av rørledninger og tilhørende infrastruktur er innenfor kravene dersom minst 50 prosent av produksjonskildene er fra fornybare kilder, 50 prosent varme fra avfallsprodukter, 75 prosent spillvarme eller en 50 prosent kombinasjon av slike kilder.

Vårt fjernvarmesystem har 99 prosent av sine produksjonskilder innenfor disse kategoriene.

«Ikke gjøre vesentlig skade» prinsippet
Den mest vesentlige negative påvirkningen kommer hovedsakelig fra bygging, i form av forstyrrelse av økosystemer, utslipp og bruk av farlig materiale. I drift er den negative påvirkningen ansett å være lav. Vår infrastruktur er hovedsakelig lokalisert i urbane områder med høy befolkningsvekst og byggeaktivitet der det er lite urørt natur som påvirkes. I tillegg planlegges våre prosjekter slik at fjernvarmeinfrastrukturen legges i bakken mens byggeprosjekter eller annen gravevirksomhet allerede er i gang. →

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 52 av 137

Dersom vi må legge rør over jordbruksområder eller annen natur, legges jorden tilbake etter at rørene er lagt. Vi har også strenge, definerte krav til våre leverandører om isolasjon av rørene for å minimere varmetap, og til kvalitet for å maksimere levetid. For bruk av bioenergi, er det påpekt at påvirkningen kommer fra luftforurensning, påvirkning på omkringliggende natur og potensielle utslipp til vann.

Produksjon av varme/ kjøling fra bioenergi

Vesentlig bidrag til 1) begrense klimaendringer
For bruk av bioenergi, definerer taksonomien at biomasse brukt i produksjonen må minimum være i henhold til EUs direktiv for bruk av energi fra fornybare kilder (Direktiv 2018/2001). Det samme gjelder for tillatte utslipp. Våre biomassekilder kommer fra rent trevirke/ flis fra skogsindustrien samt bioolje med sertifisering fra EUs REDCert ordning eller tilsvarende.

«Ikke gjøre vesentlig skade» prinsippet
Den største negative påvirkningen er knyttet til utslipp til luft og påvirkning på omkringliggende natur i tillegg til vannforbruk.

Som for alle våre energiprosjekter gjennomføres det omfattende miljøstudier og tiltak for å sikre minimal negativ påvirkning ved bygging av varmesentraler. Vi opererer ikke i områder med vannmangel.

Vår største energisentral er gitt utslippstillatelse fra Miljødirektoratet der utslippene for NOx og støv er i henhold til taksonomien, men mangler delvis de krav til SO2 som taksonomien har. Våre øvrige energisentraler følger forurensningsloven der også kravene for NOx og støv er i henhold til taksonomien, men mangler krav til SO2 som taksonomien har. Vi har derfor foreløpig ingen måling av SO2. Det forventes at de norske retningslinjene justeres til å følge EUs krav og utslippskravene derfor vil harmoniseres over tid. Vårt HMS-system dekker risiko for utslipp til vann og tiltak for å redusere denne risikoen.

Rapporteringsplikten vil ikke trå i kraft før regnskapsåret 2022, og vi vil derfor i løpet av året jobbe med å sette oss enda bedre inn i de nye kriteriene og gjennomføre en teknisk screening av alle våre aktiviteter samt svare ut KPIene til taksonomien.

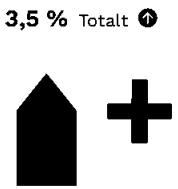
Klimarisiko- og sårbarhetsanalyse
For å være på linje med taksonomiens DNSH-kriterium «Climate change adaptation», må konsernet utarbeide en klimarisiko- og sårbarhetsanalyse for å identifisere den fysiske klimarisiko som eksisterer for våre aktiviteter. Vi har ikke fått på plass risikoanalyser og TCFD-rapportering i løpet av 2021 (Task force on Climate-related Financial Disclosure), men dette er et av punktene det kommer til å jobbes med i løpet av 2022, og noe vi ønsker å få på plass så snart som mulig. VI fokuserer i tillegg på å utarbeide livsløpsanalyser samt miljø- og klimavurderinger for alle framtidige prosjekter innenfor fornybar energi. Mye av konsernets videre utvikling og klimamål vil nås gjennom strategiske partnerskap innenfor vind, sol og grønn hydrogen, der konsernet ikke vil ha fullt eierskap eller kontroll. Det vil i det videre arbeidet derfor bli viktig å rapportere, og gjennom vårt eierskap også påvirke, disse delene av virksomheten.

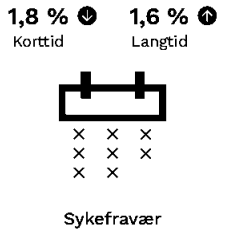
ts / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

Helse, miljø og sikkerhet

	Enhet	2021	2020	2019	FNs bære-kraftsmål	Mål AE
Korttidsfravær	%	1,83	2,30 %	1,60 %	3	n/a
Langtidsfravær	%	1,64	0,40 %	1,40 %	3	n/a
Sykefravær totalt	%	3,47	2,70 %	3,00 %	3	< 3,0 %
Medarbeiderengasjement	#	4,4	4,5	4,4	n/a	> 4,2
Deltakelse medarbeiderundersøkelse	%	92 %	97 %	100 %	n/a	100 %
Antall personskader med fravær	#	0	1	1	8	0
Antall personskader uten fravær	#	0	2	0	8	0
Vernerunder	#	77	60	79	8	79
Sikker Jobb Analyse (SJA)	#	343	270	352	8	340
Rapport av Uønsket Hendelse (RUH)	#	266	306	271	8	205
Øvelser	#	11	6	13	8	14





Målsetning og resultater

Akershus Energi har en målsetning om totalt sykefravær under 3 prosent, som er under snittet for vår bransje, og gjennom målrettet arbeid har vi redusert sykefraværet de siste årene. I 2021 har vi totalt sykefravær på 3,47 prosent, og langtidsfraværet er på 1,64 prosent fra 0,4 prosent i 2020. Medarbeiderundersøkelsen i 2021 hadde en høy deltakelse på 92 prosent. Det gir et godt grunnlag for å vurdere de ansattes tilbakemeldinger om HMS og arbeidsmiljø, egne utviklingsmuligheter, balanse i arbeidslivet, ledelse samt strategisk retning og mål. Vi er imponert og stolt over våre ansatte som tross et svært utfordrende år, viser et enormt engasjement for sin arbeidsplass. Totalt medarbeider-engasjement i undersøkelsen går marginalt ned til 4,4, ned fra 4,5 i 2020. Med målsetning om å være over 4,2, som er snittet i benchmark i undersøkelsen (Skala fra 1-5), er vi veldig fornøyd med engasjementet, men ønsker selvfølgelig å nå opp igjen til nivået for 2020.

Konsernet har en nullvisjon i forhold til skader, og i 2021 har vi ikke hatt noen skader hverken med eller uten fravær. Det er vi veldig fornøyde med, og viser oss at tiltak og risiko-analyser virker! Konsernets HMS-policy definerer måltall for vernerunder, sikker jobbanalyse, rapport av uønsket hendelse og øvelser. Vi erfarer at en kultur som fremmer varsling og proaktiv holdning til HMS-arbeidet reduserer risikoen for ulykker og skader. I 2021 har vi til tross for pandemi fått gjennomført alle vernerunder, med unntak av to, i tillegg til elleve øvelser. Det er gjennomført sikker jobb-analyser (SJA), og antall rapporter om uønsket hendelse (RUH) har gått ned fra i fjor, men er likevel godt over måltallet. I 2022 har vi etablert en gruppe for å heve kompetansen og forbedre rutiner for oppfølging av eksterne vedlikeholds- og byggeprosjekter. Øvelser fokuserer på brann og beredskap, med ulike scenarier. I år skal vi også ha øvelse knyttet til ytre miljø.

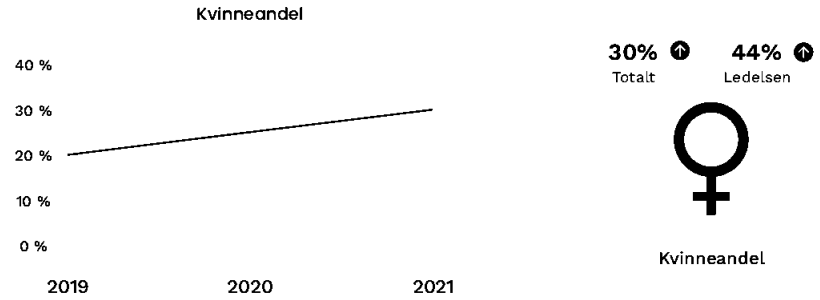
Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38
Brønnøysundregistrene
Side 54 av 137
Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 976542606

04.09.2023 kl 15:38

Sosial bærekraft

Medarbeiderstatistikk



30% Totalt

44% Ledelsen

Kvinneandel

	Enhet	2021	2020	2019	FNs bære-kraftsmål	Mål AE
Antall ansatte	#	80	73	69	n/a	n/a
Andel kvinner	%	30 %	26 %	20 %	n/a	30 %
Andel kvinner i mellomledelse	%	25 %	25 %[1]	18 %	5	30 %
Andel kvinner i konsernledelsen	%	44 %	38 %	17 %	5	30 %
Andel kvinner i styret	%	57 %	43 %	43 %	5	30 %

Målsetning og resultater

Akershus Energi mener at inkludering og mangfold er en styrke. Derfor har vi i flere år hatt fokus på spesielt å øke kvinneandelen i en mannsdominert bransje. Fremover ønsker vi å få inn medarbeidere med ulike kompetanser, bakgrunn, erfaring og perspektiver for å bidra til enda bedre oppgaveløsing. Konsernet har tidligere satt et mål om 30 prosent kvinneandel innen 2025. I 2021, som foregående år, økes kvinneandelen vesentlig på flere områder.

For midlertidighet, deltidsansatte, fordeling i foreldrepermisjon og lønnsfordeling se for øvrig styrets årsberetning om Arbeidsgivers aktivitets- og redegjørelsesplikt i henhold til Likestillings- og diskrimineringsloven §26.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Klimaregnskap

Vårt klimaregnskap er utarbeidet i henhold til GHG-protokollen, og tar for seg utslipp for scope 1 (direkte utslipp fra produksjon, og bruk av fossil brensel i for eksempel transport), scope 2 (indirekte utslipp fra innkjøpt energi eksempelvis energibruk i våre kontorlokaler) og scope 3 (indirekte utslipp fra innsatsfaktorer som innkjøpte varer og tjenester).

Det er gjort en del utvidelser og forbedringer fra fjorårets regnskap. Utslippstallene er beregnet på andre utslippsfaktorer enn de som ble benyttet i årsregnskapene for 2018-2020. Det vil derfor være noen endringer i de historiske tallene i årets rapport sammenlignet med foregående rapporter. For sammenligningens skyld har vi benyttet samme metodikk og utslippsfaktorer for historiske utslipp i 2019-2020. Scope 3-utslippene i disse årene omfatter kun produksjon og transport av brensler, andre scope 3-utslipp bygger på data som er hentet inn nytt av året.

I tillegg er det nytt i årets klimaregnskap at vi har tatt inn en større del av utslippene knyttet til scope 3, og har som mål å inkludere alle vesentlige scope 3-utslipp de kommende årene. Vi ønsker å jobbe aktivt med å redusere våre utslipp, og første steg i dette arbeidet er å kartlegge hvor størstedelen av utslippene våre kommer fra. I første omgang har vi i utvidelsen av regnskapet konsentrert oss om å hente inn datagrunnlag for det som vi antar er de største utslippspostene innenfor scope 3: materialbruk, og da i hovedsak stål og betong. I tillegg har vi hentet inn data for tjenestereiser med taxi og fly, IT-utstyr, transport og produksjon av brensel til fjernvarme. En full oversikt over hvilke data som er lagt til grunn for årets klimaregnskap, endringer mot foregående år, utslippsfaktorer som er benyttet etc. finnes i Tabell 2.

I fjorårets regnskap ble det benyttet en utslippsfaktor på 6 g CO_2/ kWh for strøm med opprinnelsesgarantier. I årets regnskap er dette tallet satt til null ettersom de seks grammene er basert på tall som delvis er inkludert under scope 3 i vårt regnskap. Dette omfatter bla. utslipp knyttet til materialer som inngår i vedlikehold. Endringen er med andre ord gjort for å unngå dobbelttelling

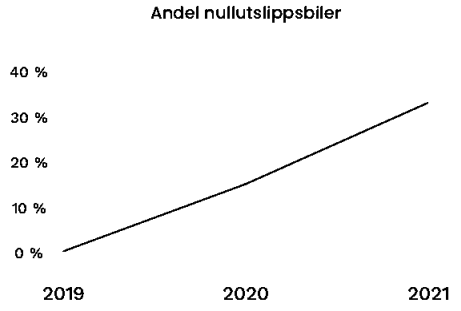
For neste års klimaregnskap ønsker å vi å inkludere enda flere scope 3-utslipp, og å se på muligheter for å strømlinjeforme innhenting av data samt se på muligheten for å benytte et annet regnskapsverktøy. Vi ønsker i tillegg å inkludere tilknyttede selskaper samt vurdere å dele inn utslippene i et driftsregnskap og et investeringsregnskap for å måle våre tiltak og utslippsreduksjoner på en god måte.

1 844 kg CO_2 pr produsert energi

2 980 tonn CO_2-utslipp Scope 1

15 tonn CO_2-utslipp Scope 2

2 644 tonn CO_2-utslipp Scope 3



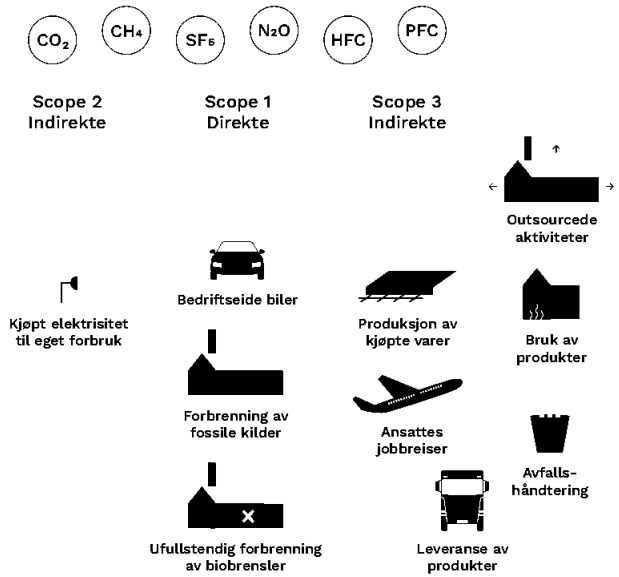
Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Konsern totalt

	Enhet	2021	2020	2019	FNs bære-kraftsmål	Mål AE
Utslipp av CO_2 fra virksomheten (scope 1, 2 og 3)	tonn	5 638	3 336*	6 389*	12, 13	
Utslipp av CO_2 fra virksomheten (scope 1)	tonn	2 980	2 133	3 329	12, 13	
Utslipp av CO_2 fra virksomheten (scope 2)	tonn	15	0	1 218	12, 13	
Utslipp av CO_2 fra virksomheten (scope 3)	tonn	2 644	1 203	1 841	12, 13	
CO_2 pr produsert energi (scope 1, 2 og 3)	kg/GWh	1 844	1 109	2 360		-15 %
Utslipp av Nox fra virksomheten	kg	94 263	54 020	82 547	12, 13	
Nox pr produsert energi	kg/GWh	32	34	52		
Utslipp av støv fra virksomheten	kg	8 313	5 085	7 646	12,13	
Støv pr produsert energi	kg/GWh	30	24	33		
Bidrag til unngåtte CO_2-utslipp	tonn	12 990	12 717	12 562	12, 13, 17	35 %
Energibruk i egne virksomheter	GWh	50	59	41	9, 13	
Andel opprinnelsesgarantier	%	100 %	100 %	76 %	9, 13	100 %
Avfall totalt i konsernet	tonn	193	257	191	11, 12	
Restavfall totalt i konsernet	tonn	42	58	58	11, 12	
Kildesorteringsgrad	%	78 %	77 %	69 %	11, 12	95 %
Avfall per produsert energi (uten aske)	kg/GWh	119	161	121	11, 12	-15 %
Andel nullutslipp firmabiler	%	33 %	15 %	0 %	9, 13	50 %

* Inkluderer delvis historiske scope 3-utslipp, i hovedsak tilknyttet fjernvarme.

Flytskjema for klimaregnskapets tre nivåer (scopes) som består av direkte og indirekte utslippskilder



Målsetning og resultater

Konsernets utslipp av CO_2 og NOx drives i hovedsak av produksjon av fornybar energi, og vil derfor variere med produksjonsvolumet. Dette er bakgrunnen for at vi også oppgir det spesifikke utslippet per produsert energi. Samtidig har vi i årets regnskap inkludert enda flere utslippskategorier enn tidligere ved å ta inn flere scope 3-utslipp. Dette fører til at de totale utslippene våre, i tillegg til de spesifikke utslippene våre, øker. Hvis vi kun ser på scope 1- og 2-utslipp så ligger vi litt høyere enn i fjor, men lavere enn 2019-tall. Dette er i hovedsak grunnet av at vi ved en glipp ikke fikk kjøpt opprinnelsesgarantier for alt elektrisk forbruk i 2019. I år er det kjøpt opprinnelsesgarantier for all innkjøpt elektrisitet, bortsett fra kontorlokalene våre på Torvet 3 i Lillestrøm, som utgjør under 1 prosent av totalt forbruk. 97 prosent av våre utslipp stammer fra fjernvarmeproduksjonen, hvorav det største bidraget på 48 prosent kommer fra forbrenning av biobrensler, og det nest største på 35 prosent kommer fra produksjon og transport av det samme brenselet. Kun 1 prosent av våre utslipp stammer fra vannkraft, og 2 prosent stammer fra administrasjonen. Konsernet kjøper opprinnelsesgarantier for all innkjøpt elektrisitet, men ved en feil ble dette ikke gjort i 2019, som forklarer den markante utslippsøkningen for dette året. Vi har i årets regnskap kun inkludert såkalte unngåtte CO_2-utslipp fra våre heleide kraftverk. Dette fordi vi kun rapporterer klimagassutslipp fra disse kraftverkene, og anser at når vi for neste år også inkluderer utslipp fra deleide kraftverk også kan notere oss den positive virkningen av unngåtte CO_2-utslipp. Unngåtte CO_2-utslipp knyttet til fjernvarme er ikke en del av GHG-protokollen som vi benytter som metode for vårt regnskap. Vi har derfor ikke inkludert dette i årets regnskap.

Vi har økt andelen elbiler i vår bilpark fra 15 prosent i 2020 til 33 prosent i 2021. Målet står fast med 50 prosent elbiler i 2025. Kun 1 prosent av våre utslipp kommer nå fra vår bilpark. Tilsvarende kommer NOx-utslippene nesten utelukkende fra forbrenningsanleggene. I forbindelse med transport så vil hovedkontoret for administrasjonen flyttes fra Rånåsfoss til Lillestrøm i løpet av 2022. Dette antas å føre til at færre ansatte reiser med privatbil til kontoret, og flere bruker kollektivt, går eller sykler. For de som kjører bil vil avstanden også minske for mange ansatte.

Med et vesentlig forbedret underlag for klimagassberegninger kommer vi til å bruke dette fremover til å sette konkrete reduksjonsmål og jobbe målrettet med klimagassreduksjoner for våre utslippsposter.

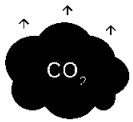
Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38
Brønnøysundregistrene
Side 57 av 137
Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 976542606

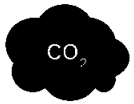
Vannkraft

	Enhet	2021	2020	2019	FNs bære-kraftsmål	Mål AE
Utslipp av CO_2 fra virksomheten (scope 1, 2 og 3)	tonn	32	34*	253*	12, 13	n/a
Utslipp av CO_2 fra virksomheten (scope 1)	tonn	26	-	-	12, 13	n/a
Utslipp av CO_2 fra virksomheten (scope 2)	tonn	0	-	-	12, 13	n/a
Utslipp av CO_2 fra virksomheten (scope 3)	tonn	6	-	-	12, 13	n/a
Utslipp av Nox fra virksomheten	kg	18	24	24	12, 13	n/a
Bidrag til unngåtte CO_2-utslipp	tonn	10 762	10 992	10 687	12, 13	n/a
Avfall fra egen virksomhet	tonn	107	107	107	11, 12	
Kildesorteringsgrad	%	89 %	63 %	64 %	11, 12	90 %
Avfall per produsert energi	kg/GWh	42,2	78	79	11, 12	-15 %
Energibruk i egne virksomheter	GWh	8,8	8,5	9,3	9, 13	n/a
Egen kraft	GWh	7,8	7,2	7,8	9, 13	n/a
Kjøpt kraft	GWh	1,0	1,4	1,5	9, 13	n/a
Andel opprinnelsesgarantier av kjøpt kraft	%	100	100 %	0 %	9, 13	100 %
Andel nullutslipp firmabiler	%	44 %	13 %	0 %	9, 13	50 %
Produksjon av fornybar energi	GWh	2 541	2 549	2 393		5 %
Storskala vannkraft > 10 MW	GWh	2 514	1 351	1 317	7	n/a
Småskala vannkraft < 10 MW	GWh	27	23	27	7	n/a
Deleide vannkraftverk	GWh	1 200	1 175	1 048	7	n/a
Spesial nøkkeltall for vannkraft:						
Innsamlet uorganisk avfall fra vassdragene	tonn	0,68	-	-	11, 15	n/a
Innsamlet organisk avfall fra vassdragene	tonn	197	-	-	11, 15	n/a

* Inkluderer delvis historiske scope 3 utslipp. Prosjektdata innhentet nytt av året inngår ikke i historiske tall.



32 tonn CO_2-utslipp scope 1, 2 og 3



10 762 tonn Bidrag til unngåtte CO_2-utslipp

89 % Kildesorteringsgrad

Målsetning og resultater

På grunn av nye utslippsfaktorer er så lite som 1 prosent av utslippene i konsernet i år knyttet til produksjon av vannkraft. Det er i all hovedsak tjenestebiler og tjenestereiser som står for disse utslippene. 14 prosent av utslippene er knyttet til materialbruk i prosjekter. Det kan nevnes at vi ikke har hatt de aller største prosjektene gjennomført i 2021 så dette tallet kan variere fra år til år. Det er benyttet en ny faktor for innkjøpt og egenprodusert elektrisitet, som tilsier at egenprodusert samt elektrisitet med opprinnelsesgarantier nå har 0 CO_2-ekv.

Vi har økt kildesorteringsgraden, og er på 89 prosent innenfor vannkraft, og har nesten nådd målet vårt om 90 prosent sorteringsgrad. Det kan nevnes at det fortsatt er stor variasjon i hvor høy kildesorteringsgrad vi har på de forskjellige kraftstasjonene våre. Vi har fått på plass et omfattende system av avfallsfraksjoner både i Glomma Kraftproduksjon og Skien Kraftproduksjon.

Som en del av vårt samfunnsoppdrag, samler kraftstasjonene også inn store mengder uorganisk og organisk avfall fra vassdragene som følge av naturlig avfall, men også menneskelig forsøpling. Søppel som tas ut av vassdraget sorteres i fraksjonene til den gitte kraftstasjonen. Vi måler ikke avfall i prosjekter eller all menneskelig forsøpling i vassdragene, men har i år tatt ut og registrert 0,68 tonn plast fra Rånåsfoss. Det aller viktigste er at søppelet tas ut av vassdraget og sorteres. →

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38
Brønnøysundregistrene
Side 58 av 137
Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 976542606

Oppgang i fisketrappene

	Enhet	2021	2020	2019	FNs bære-kraftsmål	Mål AE
Klosterfoss	#	1 498	1 336	1 961	15	n/a
Skotfoss	#	1 100	625	1 094	15	n/a

Vesentlig økning i fisk fra Klosterfoss som passerer Skotfoss

Etter rehabilitering av Klosterfoss i 2012 ble det etablert nedvandringsløsning for laks og ål. Det er derfor nå bygget to tunneller mellom damanlegget og kraftstasjonen, hvor det passerer smolt i den ene tunellen og ål i den andre. Videre undersøkes utvandringsløsningens funksjon sammen med smoltens og ålens dødelighet ved passering gjennom turbinene. I kombinasjon med kravene knyttet til konsesjonen for Klosterfoss, og forslagene vi har i tilknytning til konsesjonssøknad for Skotfoss, som frem til konsesjonen foreligger er frivillige aktiviteter, har vi startet veien både med kunnskapsinnhenting og fysiske forbedringer ved Skotfoss og Klosterfoss. Vi har nå i tre sesonger studert fiskevandring mellom Klosterfoss og Skotfoss, og ser allerede gode resultater fra både tiltak og forskning som er gjennomført. Vi ser frem til å kunne dele dette når rapport for forskningprosjektet foreligger.

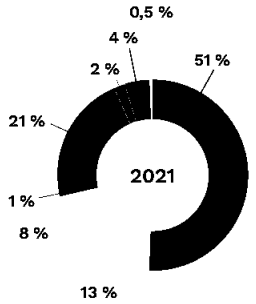
I 2022 starter vi på første del av en omfattende undersøkelse knyttet til nedvandring, både på Skotfoss og Klosterfoss. Vi skal gjøre disse forskjellige undersøkelsene:

- Fange smolt i tilløpselvene til Norsjø (Heddøla og Bøelva) for å undersøke overlevelse og vandrigstid/tidspunkt gjennom Norsjø ned til Skotfoss
- Undersøke fordeling og overlevelse for smolt forbi Skotfoss (turbin og flomluker)
- Undersøke fordeling av smolt ut fra Hjellevannet (Klosterfoss – turbin/flomluke/ fiskepassasje, Damfoss flomluker og Eidet kraftverk)
- Undersøke overlevelse av ål forbi Klosterfoss (turbin og flomluker)
- Senere vil vi utvide med å se på overlevelse for smolt forbi Klosterfoss

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Fjernvarme og -kjøling

	Enhet	2021	2020	2019	FNs bære-kraftsmål	Mål AE
Utslipp av CO_2 fra virksomheten (scope 1,2 og 3)	tonn	5 493	3 302	5 135	12, 13	n/a
Utslipp av CO_2 fra virksomheten (scope 1)	tonn	2 954	2 099	3 294		
Ufullstendig forbrenning av biobrensler	tonn	2 731	1 659	2 498		
Fossile brensler	tonn	215	425	778		
Tjenestebiler	tonn	8	15	18		
Utslipp av CO_2 fra virksomheten (scope 2)	tonn	-	-	-		
Utslipp av CO_2 fra virksomheten (scope 3)	tonn	2 539	1 203	1 841		
Produksjon og transport av biobrensler	tonn	1 957	1 157	1 759		
Produksjon og transport av fossile brensler	tonn	19	46	82		
Fjernvarmerør	tonn	344,0	-	-		
Kundesentraler	tonn	219,0	-	-		
CO_2 per produsert energi (scope 1,2 og 3)	kg/GWh	19 729	15 313	21 909		-20 %
Utslipp av Nox totalt	kg	92 131	53 788	82 572	12, 13	n/a
Fra forbrenningsanlegg biobrensler	kg	91 923	53 410	81 882		
Fra forbrenningsanlegg fossile brensler	kg	203	369	679		
Fra biler	kg	5	10	11		
Nox pr produsert energi	kg/GWh	331	249	352		
Utslipp av støv totalt	kg	8 313	5 085	7 646	12, 13	
Fra forbrenningsanlegg biobrensler	kg	8 309	5 079	7 634		
Fra forbrenningsanlegg fossile brensler	kg	4	6	12		
Utslipp av støv	kg/ GWh	30	24	33		
Avfall fra egen virksomhet	tonn	56	132	49	11, 12	
Askeavfall fra forbrenning	tonn	565	430	540		n/a
Kildesorteringsgrad	%	93 %	95 %	100 %	11, 12	100 %
Avfall per produsert energi (uten aske)	kg/GWh	203	613	211		-15 %
Energibruk i egne virksomheter	GWh	40	49	31	9, 13	n/a
Egen kraft	GWh	0	0	0	9, 13	
Kjøpt kraft	GWh	40	49	31	9, 13	
Andel opprinnelsesgarantier av kjøpt kraft	%	100 %	100 %	100 %	9, 13	100 %
Andel nullutslipp firmabiler	%	0 %	0 %	0 %	9, 13	50 %
Produksjon av fornybar varme og kjøling	GWh	278	216	234	7, 11	
Solgt fjernvarme og kjøling	GWh	243	187	209	7, 11	35 %
Totale fornybare produksjonskilder	%	99,5 %	99 %	99 %	12, 13	100 %



Produksjonsfordeling fjernvarme og -kjøling

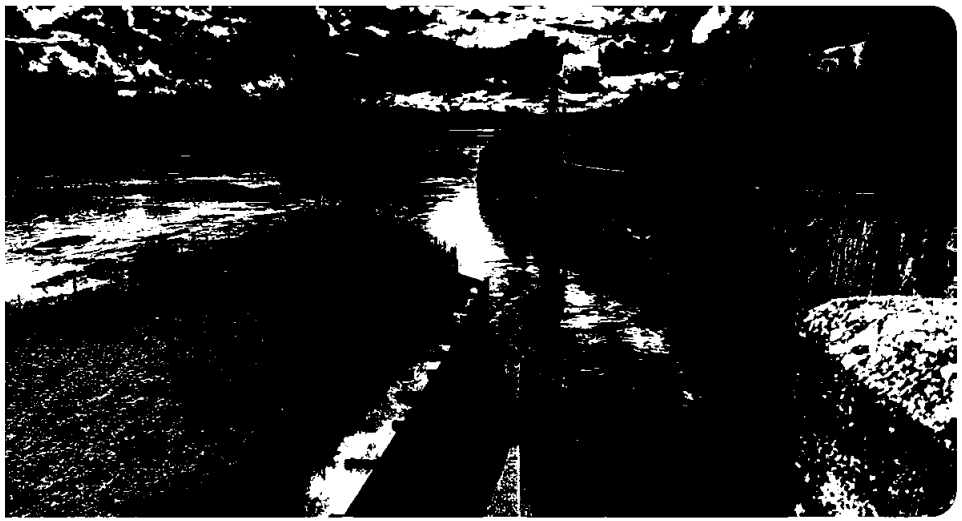
- Bioenergi
- Varmepumpe
- Elkjel
- Sol
- Bioolje
- Spillvarme
- Kjøling
- Olje
- Propan

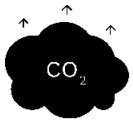
Målsetning og resultater

Fjernvarmesentralene våre baserer seg på en no-waste policy der vi utnytter avfallsprodukter fra annen virksomhet til å generere fornybar varme og kjøling slik at ingenting går til spille. En stor andel av produksjonen kommer fra forbrenning av flis som er avfall fra skogindustrien. I tillegg bruker vi varmepumper til å hente overskuddsvarme/spillvarme fra for eksempel kloakk, og vi kan også benytte spillvarme fra datasentre, industri eller store kjøleanlegg når de er lokalisert i vårt område. Vi har i tillegg et termisk solanlegg i Lillestrøm, som benyttes til å varme vann til fjernvarmenettet. Bioolje med sertifisering brennes på den kaldeste tiden av året. En liten andel av produksjonen kommer fra fossilt brensel, men det skal fases ut så raskt som mulig. Utslipp måles i henhold til utslippstillatelser, og tilsyn gjennomføres med jevne mellomrom fra myndighetene.

Omtrent 97 prosent av konsernets CO_2-utslipp kommer fra forbrenningsanleggene og produksjon og transport til fjernvarmesentralene. Scope 3-utslippene i 2021 utgjør omtrent 50 prosent av totalutslippet i konsernet. Scope 3-utslippet i 2021 omfatter hovedsakelig produksjon og transport av brensler til fjernvarme og utslipp fra materialbruk fra fjernvarme- og fjernkjølerør og kundesentraler. Utslipp fra materialbruk i forbindelse med bygging av varmesentraler er ikke inkludert i årets regnskap. En av grunnene til at en større andel av utslippene våre i år er knyttet til produksjon av fjernvarme er fordi vi i år har tatt i bruk nye utslippsfaktorer for flis, pellets og bioolje, som ligger vesentlig høyere enn de vi har benyttet tidligere. Av forbrenningskildene våre er det propan og fossil olje som har størst utslipp CO_2 pr. produsert energi, og bruken av disse er sterkt redusert de siste årene. Vi har i 2021 ikke benyttet noe propan, og minimalt med fossil olje. Vi har et mål om å fase ut fossile kilder i vår fjernvarmemiks, og Figur 1 viser hvordan utviklingen ser ut de siste årene. →

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

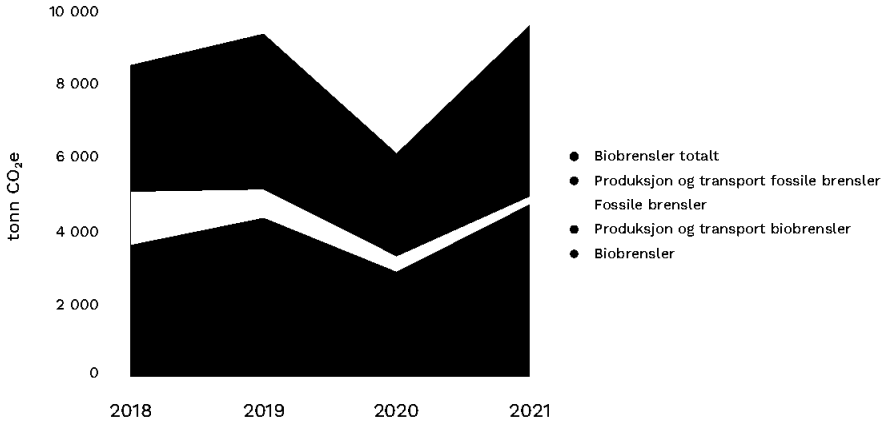




5 493 tonn

CO_2-utslipp scope 1, 2 og 3

Sammensetning av råvarer til forbrenning



Figuren viser utslipp i tonn CO_2e fra råvarer til forbrenning i våre anlegg over de siste 4 årene. Med økt etterspørsel øker mengden råvarer til forbrenning, og samtidig utslipp tilknyttet produksjon og transport av disse brenslene. Samtidig kommer det klart frem av tabellen reduksjon i bruk av fossilt brensel. Det er viktig å presisere at utslipp knyttet til produksjon av fjernvarme ikke er CO_2-utslippene fra forbrenningen, men lystgass og metan som er omgjort til CO_2-ekvivalenter. Denne måten å regne på er i henhold til GHG-protokollen.

Så og si alle våre NOx-utslipp kommer fra forbrenningsanleggene til fjernvarme-sentralene. Her er det spesielt flis, som benyttes som hovedlast, som gir størst andel utslipp av NOx med 98 prosent. Større bruk av spillvarme og el vil kunne redusere utslippene, men flis er en viktig produksjonsfaktor med lave CO_2-utslipp, og foretrekkes fremfor for eksempel bioolje. Det er derfor ikke satt et reduksjonsmål. Bytte av 5 gamle dieselbiler med 4 nye hybridbiler bidrar også til reduksjon av utslipp. 2 dieselbiler gjenstår å bytte ut. Avfallsmengden til fjernvarme er i stor grad drevet av askeavfall fra forbrenningen, og dette er derfor skilt ut fra annet avfall. Det er en stor reduksjon i avfall for 2021 sammenlignet med 2020, dette er i hoved-sak på bakgrunn av at det ble byttet murverk i en kjel på Ropsrud, som tilførte store deler næringsavfall.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 61 av 137

04.09.2023 kl 15:38

Akershus Energi konsern

Green Bond-rapport

Akershus Energi AS har produsert vannkraft i 100 år, og vannkraftproduksjon er fortsatt bærebjelken i virksomheten. Konsernet har i løpet av de siste 15-20 årene utviklet nye forretningsområder, som i tillegg til å styrke virksomheten også gir solide, miljømessige bidrag.

Konsernet tok 17.12 i 2020 opp to lån, AKEN 05 og AKEN 06, på til sammen 1 milliard kroner for å refinansiere tidligere gjennomførte prosjekter, og for å finansiere gjennomføring av nye prosjekter. Begge lånene er notert på Euronext og klassifisert som ESG lån.

Akershus Energi AS etablerte et Green Bond rammeverk som definerer rammene for hvilke typer prosjekter Green Bond-midlene skal benyttes til samt hvordan dette vil bli styrt, fulgt opp og rapportert. Cicero har evaluert rammeverket og gitt det score Mørk Grønn.

Allokering av midler
Selv om AKEN 05 og AKEN 06 har forskjellige løpetider skilles det ikke mellom lånene i forbindelse med allokeringen til ulike prosjekter. Tabellen under viser de ulike prosjektene som har fått allokert midler i henhold til rammeverket.

Allokeringen viser tydelig at konsernet er i ferd med å realisere strategien med å øke sine satsinger også utenfor de etablerte forretningsområdene for vannkraft og fjernvarme. Konsernet har siden 2018 arbeidet med sin strategi på vind, og utvikler nå et vindkraftverk i Nord-Odal kommune sammen med KLP og Cloudberry. Vindkraftverket skal stå ferdig i 2022, men 2023 bli første fulle driftsår. Akershus Energi eier 33 % av vindkraftverket.

Beløp i millioner kroner	Total prosjekt-kostnader	AE sin andel av prosjekt-kostnad	Finansiert med Grønn Obligasjon	Samlet økt produksjon (GWh)	AE sin andel av økt produksjon	AE sin andel av økt produksjon i 2021 (GWh)	CO_2 ekvivalenter (tonn)
Prosjekter i 2021							
Odal Vindpark	1 751,9	585,1	400,0	530,0	174,9	-	-
Ny vannkraft-produksjon	945,0	236,3	200,0	54,0	54,0	35,0	14 070
Ny leveransekapasitet fjernvarme	63,6	42,4	40,0	34,0	22,8	22,8	9 166
EK innskudd Solgrid		41,4	40,0	5,3	1,8	-	-
EK innskudd Soleie		20,00	20,0	0,7	0,4	-	-
Oppgradering Rånåsfoss	860,0	860,0	300,0	60,0	60,0	60,0	24 120
Sum		**1 785,3**	**1 000,0**	**684,0**	**313,8**	**117,8**	**47 356**

Konsernet har sammen med Opplandskraft gjennomført to vannkraftutbygginger de siste årene – Tolga og Hinøgla kraftverk, med produksjonskapasitet på hhv 51 og 3 GWh. Akershus energi eier 25 % av disse kraftverkene. De øvrige eierne er Hafslund ECO og Hafslund ECO Innlandet. Konsernet har i egen regi rehabilitert anlegget på Rånåsfoss og økt produksjonen med 60 GWh ved å erstatte de gamle turbinene.

Fjernvarmevirksomheten, som eies sammen med Infranode, har de siste årene investert i infrastruktur for å øke leveranser til kunder fra alle anleggene selskapet eier i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes, Skedsmokoset og Sørumsand. Akershus Energi eier 67 % av fjernvarmevirksomheten.

Konsernet satser sterkt på solenergi. Sammen med partnere er selskapet Solgrid etablert for å bygge ut bakkemonterte solkraftanlegg. Selskapet Soleie er etablert for å anskaffe, eie og leie ut store solkraftanlegg på fasade og tak. Begge solsatsingene er i tidlig fase, men det forventes betydelig vekst i antall anlegg og GWh i årene fremover. Akershus Energi eier 33 % og 51 % i hhv Solgrid og Soleie.

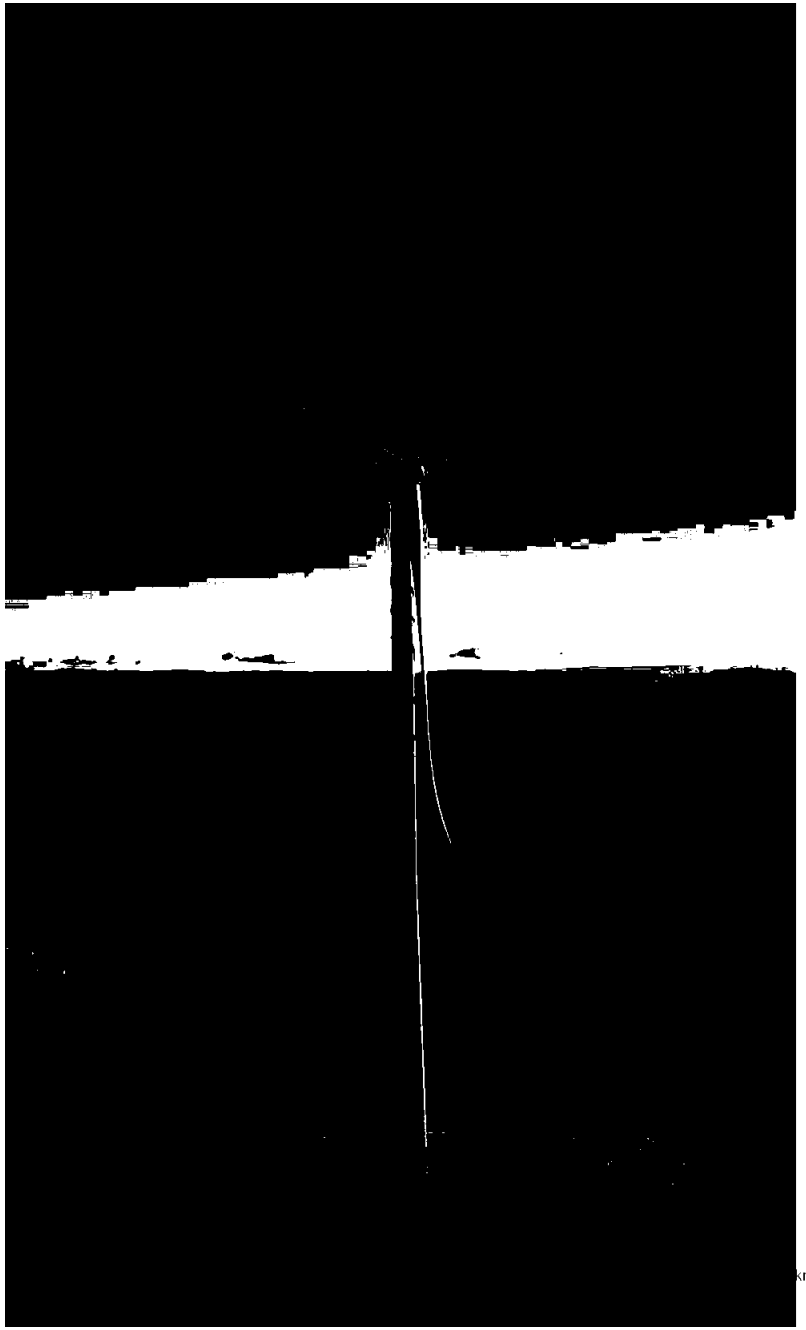
Klima- og miljøeffekt
En av hovedmålsettingene med å gjennomføre investeringer i produksjon og infrastruktur er å bidra positivt til det grønne skiftet. All utbygging og drift har også en negativ miljøeffekt, men i henhold til Green Bond-rammeverket, arbeider konsernet for å gjennomføre nødvendige og mulige tiltak for å redusere miljøeffektene ved utvikling og drift av anleggene.

Det fremgår av tabellen at konsernets andel av økt energiproduksjon og -leveranse er beskjeden i 2021, en økning som utgjør ca. 118 GWh. Det er kun de tidlig etablerte områdene vannkraft og fjernvarme som kan vise til positive miljøeffekter i 2021. Nord-Odal Vindkraftverk vil komme i produksjon i løpet av 2022, men få sitt første fulle driftsår i 2023 og levere ca. 530 GWh totalt pr. år.

Det er montert solkraftanlegg både på bakken og på tak høsten 2021. Disse vil gi full produksjon i løpet av 2022, noe som utgjør totalt ca. 6 GWh. Det vil bli etablert flere anlegg som kommer i produksjon i løpet av 2022.

Økningen i energiproduksjonen er regnet om i CO_2-ekvivalenter med en faktor på 402 tonn/GWh, som samsvarer med NVEs varedeklarasjon for strømleveranser i 2020. Dette utgjør ca. 47 tusen tonn i 2021. Hensikten med å oppgi denne faktoren er å vise at vår økte produksjon i fremtiden vil bidra til reduserte utslipp ved å bidra til elektrifiseringen av samfunnet, og at man vil kunne gå bort fra fossile løsninger og over på elektriske. For enkelthets skyld er det benyttet NVEs varedeklarasjon for strøm som faktor for alle prosjekter, ettersom vi ikke nødvendigvis vet nøyaktig hvilken teknologi vår nye fornybarproduksjon erstatter.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com



krevet

Bærekraftsrapportering og klimaregnskap

Definisjoner

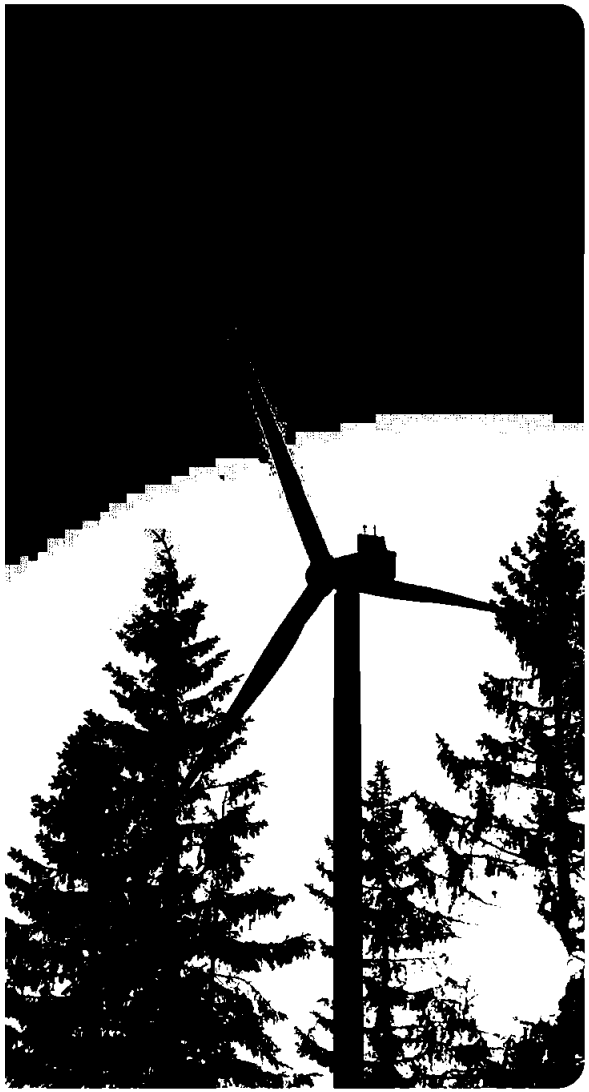
Antall ansatte	Antall uavhengig av stillingsbrøk eller permisjoner i morselskap og datterselskaper.
Sykefravær	Antall fraværsdager i prosent av antall arbeidsdager (minus ferie og fridager). Korttidsfravær definert under 16 dager.
Medarbeiderengasjement	Skala fra 1-5 fra Rambøll sin undersøkelse. Ekstern benchmark utgjør ca. 30.000 sammenlignbare respondenter.
Sikker Jobb Analyse (SJA)	Risiko- og tiltaksanalyse av risikoutsatte arbeidsoperasjoner.
Rapport av uønsket hendelse (RUH)	Rapporteringsfunksjon for alle hendelser som førte til eller kunne ført til en ulykke, skade eller lignende.
CO_2-utslipp	Inkluderer scope 1, 2 og 3 utslipp. For egenprodusert strøm til produksjonen og innkjøpt elektrisitet der opprinnelsesgarantier for vannkraft er kjøpt, er det brukt utslippsfaktor null. Der det ikke er kjøpt opprinnelsesgarantier, er NVEs varedeklarasjon for resterende forbruk når el med opprinnelsesgarantier er fra-trukket på 402 g CO_2e/kWh.
Unngåtte CO_2-utslipp	Beregnet med NVEs varedeklarasjon for 2019 (for alle år) for norsk energimiks på 17g CO_2e/kWh.
Konsern KPIer	Inkluderer data fra morselskap og alle datterselskap og heleide kraftverk. Våre tilknyttede selskap er foreløpig ikke inkludert. Det er kun inkludert produksjonsdata fra deleide verk og da tydelig spesifisert.
Vannkraft KPIer	Inkluderer 9 heleide vannkraftverk.
Fjernvarme KPIer	Inkluderer alle Akershus Energi Varme sine anlegg.
Mål	Reduksjon og økning målt ift. 2020 innen 2025.

[1] https://norsus.no/wp-content/uploads/AR-01.19-The-inventory-and-life-cycle-data-for-Norwegian-hydroelectricity.pdf

[2] Det er dog tenkelig at dersom vår produksjon falt bort, ville alternative energikilder ha høyere grad av fossile brenselskilder og vårt bidrag til unngåtte CO_2-utslipp dermed vært høyere.

[3] GHG-protokollen: Den mest brukte og anerkjente standarden for rapportering av klimagassutslipp.

VISMA Sign
www.vismasign.com



Årsberetning 2021

→ Hovedpunkter 2021 og utsikter fremover s. 45

→ Konsernstruktur s. 46

→ Resultat, investeringer, finansiering og likviditet s. 46

→ Finansiell risiko s. 48

→ Rating og verdivurdering s. 49

→ Bærekraft s. 49

→ Ytre miljø s. 49

→ Arbeidsmiljø og likestilling s. 50

→ Disponering av årets resultat s. 51

→ Vannkraft s. 51

→ Fjernvarme s. 51

→ Vindkraft s. 52

→ Solkraft s. 52

→ Grønn infrastruktur s. 52

→ Energihandel s. 53

→ Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse s. 53

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

Akershus Energi AS er morselskap i Akershus Energi konsernet. Samtlige aksjer eies av Viken fylkeskommune. Konsernselskapenes virksomhet er i hovedsak lokalisert i Viken fylke, med morselskapets hovedkontor på Rånåsfoss i Nes kommune.

Konsernet har som strategi å investere i vannkraft, fjernvarme samt sol- og vindkraft i årene fremover. I årsregnskapet for 2021 er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn, da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

Hovedpunkter 2021 og utsikter fremover

Konsernet fortsetter med å forsterke HMS-arbeidet sammen med bransjens HMS-løfte, både internt, mot styret og samarbeidspartnere. I begynnelsen av 2021 ble morselskapet Miljøfyrtårn-sertifisert, og fokuset på bærekraft styrkes ytterligere gjennom nyopprettet stilling som bærekraftansvarlig.

Resultatet for 2021 er sterkt preget av høye kraftpriser gjennom året. Kraftprisene steg kraftig mot slutten av 2021 som en følge av svært høye brenselspriser for kull- og gasskraft, som igjen drev europeiske kraftpriser opp. Starten på 2022 har vært noe mildere værmessig, men vedvarende høye gasspriser holder kraftprisene på et uvanlig høyt nivå. Usikkerheten rundt energitilgangen i Europa bidrar til at gassprisene har økt ytterligere, og fører til store svingninger i både de finansielle og fysiske kraftmarkedene. Som en følge av dette er det større usikkerhet enn normalt rundt resultatet for 2022. Konsernet følger denne utviklingen tett.

Konsernet vil framover jobbe offensivt for å være en sentral aktør i utviklingen av ny fornybar energiproduksjon i regionen. Dette vil være et helt sentralt bidrag for å nå regionens klimamål mot 2030, og konsernet har som ambisjon å bidra til å realisere 25 prosent, eller 1 TWh, av det estimerte økte behovet for ny, fornybar energi i regionen frem mot 2025. Dette skal hovedsakelig skje gjennom strategiske partnerskap. Det første grønne finansielle rammeverket for konsernet ble utarbeidet i desember 2020, og er benyttet til å hente to grønne obligasjonslån notert på Oslo Børs sin ESG-liste, nettopp for å bidra til konsernets videre ambisjoner om utvikling av ny, fornybar energi. Resultatet i 2021 har bidratt til å styrke konsernets finansielle posisjon ytterligere. Gjennom 2021 har flere strategiske investeringer og utvikling av produksjon bidratt til at konsernet er godt posisjonert til å nå målsetningen om 1 TWh ny, fornybar energi.

Investeringen i Odal Vindkraftverk AS er konsernets første strategiske investering innenfor storskala vindkraft. I juni utøvet Cloudberry sin opsjon for å øke eierandelen i vindkraftverket, som nå har tre likeverdige eiere med KLP og Akershus Energi, og som bidrar til en langsiktig og kompetent eiergruppe. De første av 34 turbiner startet prøveproduksjon i desember 2021. Vindkraftverket vil bidra årlig med 530 GWh ny, fornybar energiproduksjon når det står ferdig i midten av 2022.

Tolga kraftverk, et vannkraftverk som konsernet deleier gjennom 25 prosent eierskap i Opplandskraft DA, ble satt i produksjon i mai. Kraftverket skal, med sine 3 turbiner og nye innovative bærekraftsløsninger, produsere totalt 205 GWh ny, fornybar energi årlig. →

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 65 av 137

04.09.2023 kl 15:38

Brønnøysundregistrene

Side 66 av 137

Solkraft ble etablert som eget forretningsområde mot slutten av 2020 og er ett av flere satsingsområder fremover. Her inngår blant annet Soleie AS, som tilbyr finansiering og leie av solanlegg på tak og fasade til private og offentlige virksomheter med større bygg. I mai kom Østfold Energi inn som partner i selskapet med en 50 prosent eierandel. Selskapet har signert sine første leieavtaler og første anlegg er satt i produksjon. De to energiselskapene har fra tidligere også gått sammen om å investere i Solgrid AS, som skal utvikle, eie og drifte bakkemonterte solkraftverk i industriell skala. Det første prosjektet i Varberg sør for Gøteborg i Sverige ble satt i drift i oktober og er med sine 9000 tosidige paneler det største i sitt slag i Sverige. Selskapet har også levert konsesjonssøknad for å bygge sitt første bakkemonterte solkraftverk i Norge i Stor-Elvdal kommune i Innlandet fylke. Det arbeides videre med å identifisere ytterligere egnede områder for flere solparker i regionen.

I juni meldte konsernet at det er inngått avtale om leie av kontorlokaler i Lillestrøm sentrum fra midten av 2022. Hovedkontoret og øvrige administrative funksjoner samlokaliserer rett ved Lillestrøm stasjon, og planen om å etablere et større kompetansesenter for fornybar energi og teknologi sentralt i regionen vil realiseres gjennom dette. Denne samlokaliseringen i Lillestrøm, vil være et viktig tiltak for utviklingen av konsernet fremover.

Konsernstruktur

Vannkraftvirksomheten drives gjennom de heleide datterselskapene Akershus Energi Vannkraft AS, Glomma Kraftproduksjon AS, Halden Kraftproduksjon AS, Skien Kraftproduksjon AS, Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS og Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS.

Konsernet satser regionalt på fjernvarme gjennom datterselskapet Akershus Energi Varme AS. Fjernvarmevirksomheten har varmesentraler i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes, Sørumsand og Skedsmokorset.

Satsing på vindkraft drives gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS, som eier 33,4 prosent av Odal Vind AS. Vindkraftverket har søkt om utsettelse av konsesjonsfristen til 30. september 2022 på grunn av forsinkelser forårsaket hovedsakelig av pandemien.

Konsernets investeringer i solkraft ligger under det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS. Selskapet har eierandeler i solkraft samt solenergi på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Infrastruktur, satser konsernet på grønn infrastruktur. Selskapet har eierandeler i Svalun AS og Nordisk Energikontroll AS og har etablert Energihuset Lillestrøm AS. Akershus Energi Infrastruktur har også investert i Viken Hydrogen AS, som følger muligheter innen grønn hydrogen. Eierandelen selskapet har hatt i Oslo Internet Exchange AS ble solgt i januar 2022.

Konsernet har i 2021 to egne forskningsprosjekter innenfor vannkraft, begge startet i 2019. I det ene prosjektet utvikler vi en ny løsning som muliggjør økt vannkraftproduksjon, økt laksebestand og overvåkning av bestanden. I det andre prosjektet utvikles det tekniske grunnkomponenter for behovsstyrt og prediktivt vedlikehold av maskinkomponenter i elvekraftverk. Løsningen skal medføre vesentlig økt kontroll på maskiners vedlikeholdsbehov, økt kraftproduksjon, levetidsutnyttelse og redusert vedlikeholdskostnad. Begge prosjektene er godkjent som skattefunnprosjekt. I tillegg bidrar vi til FoU-arbeid gjennom vår bransjeorganisasjon Energi Norge.

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet for 2021 et rettvisende bilde av konsernets og Akershus Energi AS' eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat. Det har ikke inntruffet ytterligere forhold etter regnskapsårets slutt som er av vesentlig betydning for å vurdere foretakets stilling og resultat.

Konsern

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 2021 er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS), med sammenlignbare resultattall for 2020 og balansetall for 2019 og 2020. →

VISMA Sign
www.vismasign.com

I forbindelse med utarbeidelsen av årsregnskap for 2021 og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper, har konsernet utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som grunnlag for regnskapsposter. Prinsippanvendelse og beregningsmetoder er de samme som ble benyttet i siste årsregnskap (2020).

Konsernets årsresultat etter skatt for 2021 var 612 millioner kroner, en økning på 543 millioner kroner sammenlignet med 2020. Årsresultatet er i vesentlig grad preget av de høye kraftprisene i 2021, som følge av en kald vinter samt tørt og vindfattig år. Konsernets verdiendring på aksjer i Otovo AS har også bidratt positivt på resultatet i 2021.

Konsernets samlede driftsinntekter for 2021 var 2 041 millioner kroner, som er 1 440 millioner kroner høyere enn i 2020, primært som følge av høyere oppnådde kraftpriser.

EBITDA for 2021 på 1 333 millioner kroner er 1 107 millioner kroner høyere enn forrige år.

Dekningsbidraget er økt med 1 221 millioner kroner mot forrige år. Dette skyldes hovedsakelig økte inntekter som følge av høyere oppnådde kraftpriser.

Lønns- og personalkostnader i 2021 ble 89 millioner kroner, 5 millioner kroner høyere enn 2020. Dette skyldes i hovedsak flere ansatte enn året før samt effekt av årets lønnsoppgjør.

Andre driftskostnader i 2021 er 1 millioner kroner lavere enn 2020. Reduserte kostnader til reparasjon og vedlikehold av anlegg og lavere honorar for fremmedtjenester trekker ned, mens høyere eiendomsskatt og andre driftskostnader medfører at andre driftskostnader samlet sett blir omtrent på nivå med fjoråret.

Regnskapsmessige avskrivninger for 2021 er 5 millioner kroner høyere enn 2020. Dette skyldes avskrivninger nye anlegg samt endret levetid primært knyttet til fjernvarmeanlegg.

Andel resultat tilknyttede selskap i 2021 var minus 11 millioner kroner, 8 millioner kroner mindre negativt enn forrige år. Dette skyldes positivt resultat fra NGK Utbygging AS som er bedret med 11 millioner kroner mot fjoråret, mindre negativt resultat fra OS-IX og AE Bulk med 6 millioner kroner, mens andeler innenfor vindkraft og solkraft er minus 9 millioner kroner i 2021.

Netto finans i 2021 er på 158 millioner kroner mot minus 9 millioner kroner i 2020. Endringen forklares i hovedsak med positive verdiendringer på aksjer i Otovo AS 2021 på 200 millioner kroner. Lavere utbytte på aksjer og gevinster på aksjer sammen med økte rentekostnader på lån trekker endringen motsatt vei.

Skattekostnaden i 2021 er beregnet til 837 millioner kroner, en økning på 825 millioner kroner i forhold til 2020. Av skattekostnaden kan 559 millioner kroner henføres til skatt på grunnrenteinntekt og de resterende 278 millioner kroner til alminnelig inntektsskatt. Endringen i skattekostnaden forklares i hovedsak ved økning i alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt som følge av høyere kraftpriser.

Konsernets kontantstrøm fra drift i 2021 var 1 560 millioner kroner, en økning på 1 690 millioner kroner i forhold til 2020. Endringen forklares i hovedsak med høyere oppnådde kraftpriser.

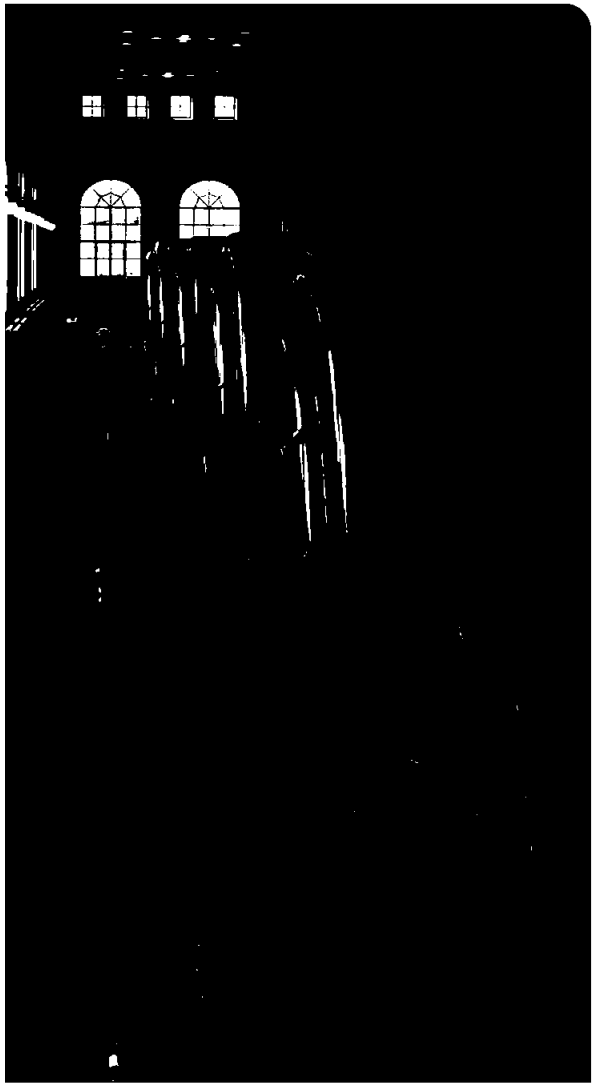
Konsernets netto kontantstrøm i 2021 var på minus 208 millioner kroner. Konsernet kontantstrøm fra drift sammen med opptak av gjeld og salg av aksjer har blitt benyttet til å betale skatter, utbytte, investeringer i driftsmidler og aksjer og nedbetale gjeld. Konsernet likvide situasjon pr. 31.12.2021 er tilfredsstillende.

Konsernets totalkapital er pr. 31.12.2021 på 8 137 millioner kroner, 1 508 millioner kroner høyere enn pr. 31.12.2020. Konsernets egenkapital pr. 31.12.2021 på 2 547 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 31,3 prosent, som er 5 prosent lavere enn pr. 31.12.2020. Reduksjonen skyldes bokføring av markedsverdi av fremtidige sikringskontrakter med negativ verdi direkte mot egenkapitalen pr. 31.12.2021. →

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 67 av 137

04.09.2023 kl 15:38



Netto gjeld pr. 31.12.2021 er på 331 millioner kroner, en reduksjon på 1 360 millioner kroner i forhold til forrige år. Tilgjengelig likviditet har i 2021 økt med 1 157 millioner kroner til 2 834 millioner kroner. Konsernet har en solid finansiell stilling pr. 31.12.2021 og god evne til å realisere nye investeringer i fornybar energi.

Akershus Energi AS

Regnskapet avlegges etter forenklet IFRS. Årets resultat etter skatt er 4,6 millioner kroner, mot 65,1 millioner kroner i 2020, og resultatendringen forklares i hovedsak ved reduserte utbytter fra datterselskaper. Lønnskostnader er lavere som følge av en reversert avsetning fra 2019. Driftskostnader er lavere som følge av reduserte kostnader til vedlikehold bygg.

Akershus Energi AS har en netto kontantstrøm i 2021 på minus 318 millioner kroner, 1 014 millioner kroner lavere enn i 2020. Dette skyldes i hovedsak lavere opptak av ny gjeld samt nedbetalinger av gjeld.

Selskapets totalkapital var pr. 31.12.2021 på 5 240 millioner kroner, en økning på 729 millioner kroner fra 31.12.2020, som forklares i hovedsak ved endring i konsernkonto og opptak av ny gjeld i 2021.

Selskapet har pr. 31.12.2021 en soliditet på 28,5 prosent mot 39 prosent pr. 31.12.2020. Dette skyldes i det vesentlige økning i totalkapital gjennom endring i konsernkonto og opptak av ny gjeld.

Finansiell risiko

Konsernets resultatutvikling er tett koblet til utviklingen i de fundamentale forholdene i kraftmarkedet som nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Basert på konsernets analyse av forventet markedsutvikling og behov for forutsigbarhet, gjennomføres transaksjoner for å sikre kontantstrøm og øke avkastningen på konsernets investeringer. Dette styres gjennom vedtatt risiko- og finansstrategi samt definerte rammer fra styret for prissikring, rentesikring, valutasikring samt rammer for plassering av kapital.

Konsernet har etablert interne systemer og rutiner som sikrer en forsvarlig håndtering av selskapenes disposisjoner innen krafthandels- og finansområdet. Risk Manager-funksjonen i konsernet har som oppgave å foreta en uavhengig rapportering av konsernets risiko til styre og revisjonsutvalg. Det er videre etablert en gruppe som har regelmessige vurderinger av risikoen i konsernet og effekten av ulike aksjoner i forretningsområdene innenfor handelsvirksomhet og investeringsaktiviteter. Gruppen ledes av konsernsjef. For en nærmere beskrivelse av konsernets risiko henvises til note 3 til konsernregnskapet.

Det er et organisatorisk skille mellom front-office og back-office/Risk Manager-funksjonen. Det rapporteres løpende gjennom året til ledelsen og styret.

Vannkraftvirksomheten har en definert risikostrategi som skal bidra til å sikre omsetning av egen kraftproduksjon innenfor en valgt risikoprofil. Strategien ble oppdatert og vedtatt i 2021, og danner utgangspunkt for operative retningslinjer for kjøp og salg av kraft og valuta i det fysiske og finansielle engrosmarkedet. Produksjonsporteføljen forvaltes etter definerte rammer hvor det er fokus på styring av pris-, valuta- og volumrisiko, samt risiko knyttet til grunnrentebeskatningen.

Morselskapet har en definert risikostrategi for håndteringen av renter, som danner operative retningslinjer for forvaltning av konsernets låneportefølje innenfor en definert overordnet risikoramme. Gjennom de definerte rammene styres den markedsrisiko, kredittrisiko, valutarisiko og likviditetsrisiko som konsernet kan ta innenfor en moderat risikoprofil.

Morselskapet forvalter også konsernets portefølje av investeringer i aksjer, eiendom og grønn infrastruktur. Porteføljen forvaltes gjennom definerte rammer for risiko og styres og rapporteres ut fra konsernets risikoeksponering.

Styret mener at man gjennom etablerte rammer og kontrollrutiner danner grunnlaget for å skape gode resultater fra underliggende virksomhet framover. →

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Brønnøysundregistrene

Side 69 av 137

Den pågående pandemien har ikke hatt særlig direkte innvirkning på kraftprisenes utvikling og derfor ikke påvirket det finansielle risikobildet i 2021 i vesentlig grad. Pandemiens risiko har i større grad vært organisatorisk og ressursmessig knyttet til risiko for potensielt høyt sykefravær som kunne medført driftsmessige utfordringer.

Rating og verdivurdering

Det har nylig blitt gjennomført en verdivurdering av konsernet. Arbeidet har lagt til grunn ulike verdivurderingsmetoder og scenarioanalyser, og et midtpunkt av disse analysene indikerer en verdi på 15,5 milliarder kroner for 100 prosent av den verdijusterte egenkapitalen i Akershus Energi pr 31.12.2021. Dette gir en verdiøkning på 4,5 milliarder kroner i forhold til verdivurderingen fra året før. Pareto Securities har gjennomført vurderingen.

Ratingselskapet Scope foretok i desember 2021 en kredittrating av konsernet og ga en rating på BBB. Scope endrer utsikten på ratingen fra Negative til Stable som følge av forbedring i selskapets finansielle nøkkeltall. Det er konsernets målsetting å holde ratingen på dette nivået (BBB) i årene framover, også i en fase med investeringer i eksisterende og nye områder.

Bærekraft

Med utgangspunkt i FNs ti Global Compact-prinsipper på områdene menneskerettigheter, arbeidslivsstandarder, miljø og antikorrupsjon skal Akershus Energi tilfredsstille de forventninger som eiere og investorer stiller til bærekraftige investeringer (ESG- Environmental, Social and Governance).

Helse, miljø og sikkerhet (HMS) har høyeste prioritet i selskapet. HMS-leder skal bidra til at internkontrollsystemet blir fulgt opp og til et kontinuerlig forbedringsarbeid når det gjelder helse, miljø og sikkerhet. Akershus Energi har i sin strategi forankret høyt fokus på HMS hvor målet er null skader og sikre et godt arbeidsmiljø. For å holde kontinuerlig fokus på HMS og arbeidsmiljø er det lagt opp til at HMS skal være første punkt på alle møter som avholdes i konsernet. Konsernet skal produsere fornybar energi på en bærekraftig måte og gi et positivt bidrag i arbeidet med å redusere klimautslipp. I 2021 ble det produsert 2 541 GWh fra vannkraftvirksomheten, mens salgsvolum fra fjernvarme/-kjøling var 243 GWh. I vannkraftproduksjonen benyttes ikke innsatsfaktorer som i vesentlig grad påvirker miljøet negativt. Ved kraftstasjonene blir betydelige mengder avfall samlet inn fra vassdragene, og vi legger til rette for friluftsliv og sportsfiske samt fiskevandring og fisketelling. I fjernvarmevirksomheten benyttes flere fornybare energiressurser som flis/pellets, varmepumpe, bioolje og solvarme.

Akershus Energi AS har nedfelt i sine rutiner at konsernet skal opptre i samsvar med god forretningsskikk i gjennomføring av anskaffelser. Med god forretningsskikk mener vi blant annet at:

- Vi skal opptre i samsvar med gjeldende lover og regler.
- Vi skal likebehandle tilbydere, samt behandle de på en respektfull måte.

Akershus Energi har som hovedregel at det skal være konkurranse om anskaffelser så langt det er mulig og har standardiserte krav til dokumentasjon og innsyn samt sanksjoner dersom det avdekkes brudd.

Ytre miljø

I vannkraftproduksjonen benyttes ikke innsatsfaktorer som i vesentlig grad påvirker miljøet negativt. Ved kraftstasjonene blir betydelige mengder avfall samlet inn fra vassdragene, og vi legger til rette for friluftsliv og sportsfiske samt fiskevandring og fisketelling.

Akershus Energi eier og driver fjernvarmeanlegg i tre kommuner gjennom Akershus Energi Varme AS. Det benyttes hovedsakelig fornybare energiressurser som flis/pellets, varmepumpe, bioolje og solvarme.

Bygging av vindkraftverket i Nord-Odal kommune medfører inngrep i naturen, og det stilles derfor strenge krav til miljø gjennom konsesjonen. Klimaavtrykk for vindturbiner avhenger av størrelse, fundamentering og transportavstand, og ifølge en studie utført av NVE er det sannsynlig at energitilbakebetalingstiden for en vindturbin er om lag 3-5 måneder. I forhold til negativ påvirkning på lokalt naturmangfold, ble vindkraftverket vurdert av Norsk Institutt for Naturforskning (NINA) å være et av fem landbaserte vindkraftverk i Norge som i en undersøkelse bestilt av Verdens Naturfond (WWF), ikke bryter med deres kriterier for negativ påvirkning av miljøet.

Solenergi på tak og fasade har liten negativ påvirkning på ytre miljø. Ved valg av lokasjon for solkraftverk, vil konsernet fokusere på områder der kraftverket ikke forringer urørt natur, og lete etter muligheter for kombinasjonsbruk av tomtearealet. →

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Arbeidsmiljø og likestilling

Akershus Energi konsern	Enhet	2021	2020
Antall ansatte	stk.	80	73
Andel sykefravær av totalarbeidstid i året	prosent	3,5	2,7
Totalt sykefravær av totalarbeidstid i regnskapsåret	timer	4327	2977
Personskader	antall	0	3
Antall dager siden siste skade med fravær	antall	707	342
Antall dager siden siste skade uten fravær	antall	508	143

Sykefraværet i konsernet var i 2021 totalt 3,5 prosent, fordelt på 1,8 prosent korttid og 1,7 prosent lang tid.

Konsernet har i 2021 ikke hatt personskader med fravær eller uten fravær.

Den 31.12.2021 er kvinneandelen i konsernet 30 prosent (26 prosent i 2020), for ledere 25 prosent (25 prosent i 2020), og i konsernledelsen 44 prosent (38 prosent i 2020).

Konsernet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, og det er utarbeidet en egen HR-strategi hvor økt kvinneandel er et viktig punkt samt større mangfold i rekrutteringsarbeidet, både i forhold til kjønn, alder og bakgrunn. Med opprettelse av nye forretningsområder er det behov for annen kompetanse og flere medarbeidere. Det er en målsetning å beholde og utvikle egne medarbeidere gjennom ulike livsfaser. Dette arbeidet er i 2021 styrket gjennom oppstart av et kompetanseutviklingsprosjekt.

Akershus Energi AS	Enhet	2021	2020
Antall ansatte	stk.	28	29
Andel sykefravær av totalarbeidstid i året	prosent	3,2	2,46
Totalt sykefravær av total arbeidstid i regnskapsåret	timer	1031	1 031
Personskader	antall	0	0
Antall dager siden siste skade med fravær	antall	6598	6598
Antall dager siden siste skade uten fravær	antall	3411	3411

Kvinneandelen i Akershus Energi AS er 54 prosent ved utgangen av 2021 (52 prosent i 2020). Kvinneandelen i morselskapets styre er 57 prosent.

Konsernet har ingen midlertidig ansatte. 2 menn er ansatt i deltidsstillinger. Det har vært flere foreldrepermisjoner gjennom året der 3 kvinner i gjennomsnitt har hatt 21 uker permisjonstid og 1 mann har avviklet foreldrepermisjon på 19,5 uker. Oversikt over andel kvinner per stillingsgruppe og kontante ytelser i % av menns, vises i tabellen under.

Bedriftens arbeid med bevisstgjøring rundt verdier og etiske retningslinjer, støttes av ulike formelle og uformelle aktiviteter som bidrar til å sikre et inkluderende arbeidsmiljø. Målet er et godt arbeidsmiljø for alle, og å forebygge og avdekke ulike former for uønsket adferd.

Beskrivelse av stillingsnivå/-gruppe		Andel kvinner i % pr. stillingsgruppe	Kvinners kontante ytelser, i % av menns (gj.snitt)
Total		30 %	95,7 %
Gruppe 1	Konsernledelse inkl. konsernsjef.	44 %	86,3 %
Gruppe 2	Mellomledere	25 %	87,3 %
Gruppe 3	Ingeniører	27 %	86,2 %
Gruppe 4	Konsulenter/administrasjon/annet	63 %	81,4 %
Gruppe 5	Drift/prod.	0 %	0,0 %
	1 Lærling		

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Disponering av årets resultat

Årets resultat i Akershus Energi AS utgjør 4,6 millioner kroner for 2021, og styret foreslår følgende disponering av årsresultatet:

Avsettes til utbytte:	300,0 millioner kroner
Overføres fra annen egenkapital:	256,1 millioner kroner
Sum:	43,9 millioner kroner

Årets utbytte er vurdert som forsvarlig ut ifra selskapets avkastning, totalrisiko, likviditetssituasjon, framtidige investeringsplaner og betalingsforpliktelser. Grunnlaget for årets utbytte må etter styrets vurdering ses ut ifra resultatene fra konsernets underliggende virksomheter.

Vannkraft

Virksomhetsområdet produserer vannkraft fra 9 heleide og 12 deleide kraftverk. I tillegg til kraftproduksjon omfatter virksomhetsområdet også energiforvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje av vannkraft fra egne og deleide kraftverk. Inntektene fra salg av kraft er i euro, og valutaterminkontrakter benyttes innenfor definerte rammer for sikring av framtidig kontantstrøm i norske kroner.

2021 har vært preget av høye kraftpriser som følge av et tørt og vindfattig år. Dette bærer nøkkeltallene preg av.

Resultat etter skatt for 2021 var 434 millioner kroner, en økning på 304 millioner kroner fra året før, som følge av høyere oppnådde kraftpriser.

Driftsinntekter for 2021 var 1 720 millioner kroner, en økning på 1 249 millioner kroner i forhold til 2020.

EBITDA i 2021 var 1 360 millioner kroner, 1 103 millioner kroner høyere enn samme periode i fjor. Endringen i EBITDA forklares ved at dekningsbidraget er økt med 1 108 millioner kroner. Endringen i dekningsbidrag skyldes i hovedsak høyere oppnådd kraftpris.

Lønns- og personalkostnader i 2021 var 35 millioner kroner, 5 millioner kroner høyere enn forrige år som følge av høyere pensjonskostnader og lavere andel aktiverte investeringsarbeider.

Andre driftskostnader i 2021 var 135 millioner kroner, likt som forrige år.

Investering i varige driftsmidler på 71 millioner kroner omfatter, foruten løpende aktivitet, i hovedsak investering i nytt kraftverk i Tolga og Hinøgla, kontrollanlegg og luker på flere kraftverk samt damrehabiliteringer.

Fjernvarme

Strategien for virksomhetsområdet legger hovedfokus på fjernvarme og fjernkjøling rundt de store anleggene i Lillestrøm og Lørenskog, men har også anlegg på Sørumsand, Skedsmokorset og Årnes.

Resultat etter skatt for 2021 var 39 millioner kroner, en økning på 54 millioner kroner fra året før.

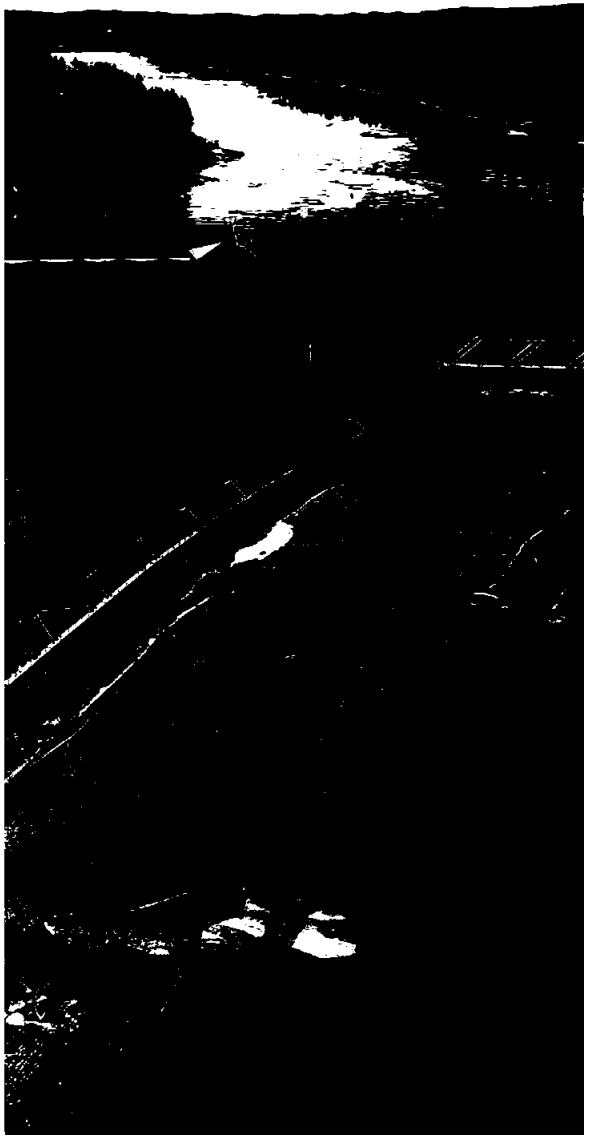
Driftsinntektene i 2021 ble på 287 millioner kroner, en økning på 153 millioner kroner i forhold til 2020. Økningen forklares hovedsakelig med høyere pris og økt volum. Salgsvolumet økte med 56 GWh til 243 GWh. Samtidig er varmeprisen økt med 49,5 øre/kWh som følge av høyere markedspriser på kraft. Det ble startet opp 82 (62 villa-sentraler) nye kundesentraler i 2021.

EBITDA i 2021 var 95 millioner kroner, 70 millioner kroner høyere enn i 2020.

Dekningsbidraget er økt med 74 millioner kroner. Økningen skyldes høyere salgsvolum og pris, mens økte brensels-kostnader reduserte økningen.

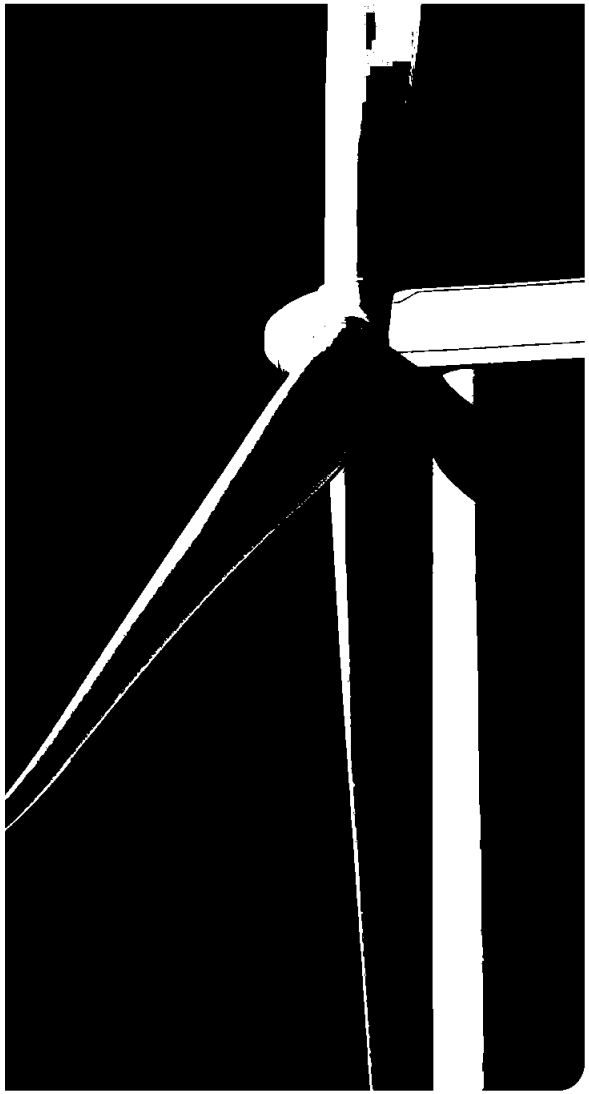
Lønns- og personalkostnader i 2021 var 12 millioner kroner, 1 millioner kroner lavere enn 2020 som følge av høyere aktivering av lønn på grunn av stor aktivitet på investerings-prosjekter.

Andre driftskostnader i 2021 var 42 millioner kroner, 7 millioner kroner høyere enn 2020 på grunn av høyere kostnader →



Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 71 av 137



til driftsstrøm samt reparasjon og vedlikehold.

Regnskapsmessige avskrivninger i 2021 var 36 millioner kroner, 1 million kroner høyere enn 2020. Økningen skyldes ferdigstilte prosjekter som avskrives.

Det er i 2021 investert til sammen 48 millioner kroner i driftsmidler knyttet til ny grunnlast, oppgraderinger av anlegg og videre utbygging av infrastruktur.

Fjernvarmevirksomheten har siden oppstarten opplevd sterk vekst. Pressede marginer og fokus på effektiv drift preger nå virksomheten. Det blir viktig å styrke marginene framover gjennom investering i nye produksjonskilder, for å sikre god avkastning til eierne. Selskapet jobber med en langsiktig plan for dette.

Vindkraft

Virksomhetsområdet drives gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS, som eier 33,4 prosent av Odal Vind AS og Odal Vindkraftverk som etter planen skal stå ferdig innen konsesjonsfristen 30. juni 2022. Det er søkt om forlenget konsesjonsfrist til 30. september 2022, hovedsakelig grunnet forsinkelser på grunn av pandemien.

Resultat etter skatt for 2021 var minus 5 millioner kroner, 17 millioner kroner lavere enn 2020.

Driftsinntekter var 8 millioner kroner i 2021. Tjenester leveres til drift av Odal Vindkraftverk AS som for samme periode i 2020 ble konsolidert og utliknet i konsernet.

Lønn- og personalkostnader i 2021 var 5 millioner kroner, 4 millioner kroner høyere enn 2020 som følge av flere ansatte.

Driftskostnadene for året endte på 2 millioner kroner, 8 millioner kroner lavere enn 2020. Dette skyldes hovedsakelig at Odal Vindkraftverk AS ble konsolidert inn det meste av 2020.

Andel tilknyttet selskap ble minus 5 millioner kroner. Dette er andel av resultatet fra Odal Vind AS i 2021.

Netto finans endte i 2021 på minus 1 million kroner, 23 millioner lavere enn i 2020. Reduksjonen knytter seg til gevinster fra nedsalg i Odal Vindkraftverk AS i 2020.

Solkraft

Virksomhetsområdet drives gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS. Selskapet har eierandeler i solkraft samt solenergi på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Resultat etter skatt for 2021 var 196 millioner kroner, 196 millioner kroner høyere enn i 2020.

Lønns- og personalkostnader i 2021 var 2 millioner kroner, 2 millioner kroner høyere enn 2020 som følge av nyansettelser.

Driftskostnadene for året endte på 1 millioner kroner, som tilsvarer 2020.

Andel resultat tilknyttet selskap ble minus 4 millioner kroner, 4 millioner kroner lavere enn i 2020. Dette skyldes negative andeler fra alle investeringer.

Netto finans endte i 2021 på 202 millioner, 202 millioner høyere enn i 2020. Det vesentligste knytter seg til verdiendringer på aksjer i Otovo AS, som utgjør 200 millioner kroner i 2021.

Grønn infrastruktur

Virksomhetsområdet er samlet i det heleide datterselskapet Akershus Energi Infrastruktur AS.

I virksomhetsområdet ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS, som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert, og skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi i Lillestrøm. Virksomhetsområdet har også eierandeler i Viken Hydrogen AS samt eiendom gjennom OS-IX og AE Bulk. →

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Virksomhetsområdet Grønn infrastruktur har i 2021 levert resultat etter skatt på 6 millioner kroner mot 2 millioner kroner i 2020. Resultatandel tilknyttet selskap er 6 millioner kroner mindre negativt mot fjoråret. Dette skyldes negativt resultatbidrag fra OS-IX, mens AE Bulk har levert positiv resultatandel.

Netto finans er redusert med 6 millioner kroner mot fjoråret.

Endringen forklares med lavere avkastning eiendomsfond som følge av salg.

Energihandel

Virksomhetsområdet sørger for konsernets analyser av kraftmarkedet og relevante makroøkonomiske forhold samt utfører kraftsikring, valutasikring og trading innenfor vedtatte rammer. Hensikten er å bidra til riktig estimering av produksjon samt optimere og sikre forutsigbare inntekter for selskapene det leveres tjenester til. Miljøet kan også levere kraftforvaltning til kunder utenfor konsernets struktur, eller tilby langsiktige kraftavtaler til industrielle kunder. Her ligger i tillegg en eierandel i Becour AS, som jobber for å forenkle og digitalisere omsetning av fornybar energi.

2021 blir første hele driftsår, og således finnes det ikke sammenlignbare tall for 2020.

Driftsinntekter består av tjenester levert til øvrige selskaper i konsernet samt tilknyttede selskaper og andre forretningsmessige aktiviteter. For 2021 utgjør driftsinntekter 33 millioner kroner.

Lønns- og personalkostnader i 2021 var 6 millioner kroner og andre driftskostnader 4 millioner kroner.

Resultat etter skatt i 2021 var 18 millioner kroner.

Ansvarsforsikringer

Konsernet har tegnet styreansvarsforsikring som dekker ansvarsbetingede handlinger eller unnlatelse forårsaket av styremedlem, daglig leder eller ledelsen som medfører økonomisk tap for skadelidte. Forsikringen gjelder også for personer, som på konsernets spesifikke anmodning, har vært eller er medlem av styret i et utenforstående selskap.

Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse

Konsernet har etablert en egen beskrivelse av retningslinjer for eierstyring og selskapsledelse. Prinsippene er i all hovedsak basert på anbefaling fra Oslo Børs' utvalg og anbefaling og føringer fra regnskapsloven. Det er styrets vurdering at konsernets prinsipper og retningslinjer for styring av virksomheten er overholdt i 2021. Revisjonsutvalget gjennomførte 4 møter i løpet av 2021. Det er gjennomført 3 eiermøter i 2021, hvor styreleder på vegne av styret, konsernsjef og representanter fra eier deltar.

Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse er tilgjengelig på konsernets hjemmesider www.akershusenergi.no.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 73 av 137

Rånåsfoss, 25. april 2022

Eli Skrøvset (sign)	Rolf Jarle Aaberg (sign)	Morten Vollset (sign)	Line Alfarrustad (sign)
Styreleder	*Nestleder*	*Styremedlem*	*Styremedlem*
Maren Kylllingstad (sign)	Arnt Olaf Olsen (sign)	Beathe Thrane-Nielsen (sign)	Eskil Lunde Jensen (sign)
Styremedlem	*Styremedlem*	*Styremedlem*	Konsernsjef

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 74 av 137

2021
Årsregnskap
Akershus Energi Konsern

Resultatregnskap konsern

1. januar - 31. desember

Beløp i millioner kroner	Noter	2021	2020
Salgsinntekter	5	1 997	591
Andre driftsinntekter	5	44	10
Sum driftsinntekter		**2 041**	**601**
Energi- og overføringskostnader	5	327	108
Lønn og personalkostnader	5, 19, 21	89	84
Av- og nedskrivninger	5, 6, 7, 8, 9	128	123
Annen driftskostnader	5, 22	181	182
Sum driftskostnader		**726**	**497**
Driftsresultat		**1 315**	**104**
Andel resultat i tilknyttede selskaper	**5, 10, 29**	**-11**	**-19**
Finansinntekter	23	221	45
Finanskostnader	23	63	53
Netto finansposter		**158**	**-9**
Resultat før skattekostnad		**1 462**	**76**
Skattekostnad	18	837	12
Årsresultat		**625**	**64**
Tilordnet:			
Aksjonærer		612	69
Minoritetsinteresser		13	-5
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	**25**	**3 062,5**	**344,9**

Totalresultat			
Årsresultat		625	64
Poster som ikke skal reklassifiseres over resultat			
Estimatavvik pensjon, før skatt	19	28	-7
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		-8	2
Poster som kan reklassifiseres over resultat i senere perioder			
Omregningsdifferanser		-23	0
Endring sikringsreserve	11, 12	-605	-133
Skattekostnad sikringsreserve		133	29
Totalresultat		**151**	**-46**
Tilordnet:			
Aksjonærer		137	-40
Minoritetsinteresser		13	-6

Electronically signed by samtlige(t) aksjonær(er) / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 76 av 137

04.09.2023 kl 15:38

Balanse konsern

31. desember

Beløp i millioner kroner	Noter	2021	2020	2019
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Immatrielle eiendeler	7, 8	221	221	233
Varige driftsmidler	5, 6, 8	3 103	3 122	3 090
Andel deleide verk	9	1 554	1 553	1 483
Investering i tilknyttede selskap	10	648	493	179
Derivater og finansielle anleggsmidler	11, 12	423	294	473
Sum anleggsmidler		**5 949**	**5 683**	**5 457**
Omløpsmidler				
Varebeholdning	4	8	4	4
Kundefordringer og andre fordringer	13	235	129	103
Derivater og finansielle eiendeler	11, 12	1 346	5	458
Bankinnskudd	15	600	808	138
Sum omløpsmidler		**2 188**	**946**	**702**
Sum eiendeler		**8 137**	**6 629**	**6 159**
Egenkapital og gjeld				
Egenkapital				
Innskutt egenkapital		465	465	465
Annen egenkapital		1 819	1 760	1 956
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		**2 284**	**2 225**	**2 421**
Minoritetsinteresser		263	206	212
Sum egenkapital		**2 547**	**2 431**	**2 632**
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt	18	1 057	1 062	1 075
Andre avsetninger for forpliktelser	20	302	354	292
Lån	17	1 754	2 162	1 571
Derivater	11, 12	165	9	2
Sum langsiktig gjeld		**3 278**	**3 587**	**2 940**
Kortsiktig gjeld				
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	16	1 052	539	256
Betalbar skattegjeld	18	700	36	327
Derivater	11, 12	561	37	4
Sum kortsiktig gjeld		**2 312**	**611**	**587**
Sum gjeld		**5 591**	**4 198**	**3 527**
Sum egenkapital og gjeld		**8 137**	**6 629**	**6 159**

Rånåsfoss, 25. april 2022

Eli Skrøvset (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Line Alfarrustad (sign)
Styremedlem

Maren Kylllingstad (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

Beathe Thrane-Nielsen (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Kontantstrømoppstilling

1. januar - 31. desember

Beløp i millioner kroner	Noter	2021	2020
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter			
Kontantstrøm fra drift		1 625	243
Betalte renter		-57	-49
Betalte skatter		-9	-324
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		**1 560**	**-130**
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Investering i varige driftsmidler	5, 6	-122	-227
Salg av varige driftsmidler og TS-andeler	6, 10	281	274
Investering i tilknyttede selskap og andre aksjer	10	-333	-414
Plasseringer		- 1 330	435
Mottatte renter		6	0
Mottatte utbytter fra tilknyttede selskap og andre aksjer		6	17
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		**-1 492**	**85**
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Opptak av ny gjeld	17	100	900
Nedbetaling av gjeld	17	-309	-9
Opptak/nedbetaling av kortsiktig gjeld		-30	-17
Utbetalt utbytte til selskapets aksjonærer	27	-80	-160
Kontantinnskudd fra ikke kontrollerende interesser		44	-
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		**-275**	**715**
Periodens netto kontantstrøm		**-208**	**670**
Kontanter og bankinnskudd 1. januar	15	808	138
Kontanter og bankinnskudd 31. desember	15	600	808
Endring i kontanter og bankinnskudd		**-208**	**670**
Kontantstrøm fra drift:			
Resultat før skatt		1 462	76
Av- og nedskrivninger		128	123
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt		-196	-2
Netto finansposter		46	37
Endring arbeidskapital:			
Endring varelager og fordringer		-153	13
Endring gjeld	16	338	-4
Kontantstrøm fra drift		**1 625**	**243**

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 78 av 137

04.09.2023 kl 15:38

Brønnøysundregistrene

Side 79 av 137

Endring i konsernets egenkapital

Beløp i millioner kroner	Aksje-kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings-reserve	Omregnings-differanser	Egenkap. selskapets aksjonær	Minoritets-interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.19	**200**	**265**	**1 924**	**32**	**0**	**2 421**	**212**	**2 632**
Årets resultat	-	-	69	-	-	69	-5	64
Utvidet resultat	-	-	-5	-104	-	-109	0	-110
Utbetalt utbytte	-	-	-160	-	-	-160	0	-160
Tilgang minoritetsinteresser*	-	-	-	-	-	-	330	330
Avgang minoritetsinteresser*	-	-	2	-	-	2	-330	-328
Egenkapitalkorreksjon	-	-	2	-	-	2	-	2
Egenkapital 31.12.20	**200**	**265**	**1 832**	**-72**	**0**	**2 225**	**206**	**2 431**
Årets resultat	-	-	612	-	-	612	13	625
Utvidet resultat	-	-	20	-472	-23	-475	-	-474
Utbetalt utbytte	-	-	-80	-	-	-80	-	-80
Tilgang minoritetsinteresser*	-	-	-	-	-	-	44	44
Egenkapitalkorreksjon	-	-	2	-	-	2	-	2
Egenkapital 31.12.21	**200**	**265**	**2 385**	**-544**	**-23**	**2 284**	**263**	**2 547**

Morselskapets aksjekapital på kr 199 846 000 er fordelt på 199 846 aksjer, hver pålydende kr 1 000.
Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Viken fylkeskommune.
Sikringsreserve er poster som vil reverseres over utvidet resultat.
*Se note 10 tilknyttede selskap

Electronically signed / Sanntidssesl allekrjoltetu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Noteoversikt konsern

s. 61	Note 01	Generell informasjon
s. 61	Note 02	Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene
s. 67	Note 03	Finansiell risikostyring
s. 71	Note 04	Viktige skjønnsmessige vurderinger og anvendelse av regnskapsprinsipper
s. 71	Note 05	Segmentinformasjon
s. 73	Note 06	Varige driftsmidler
s. 74	Note 07	Immatrielle eiendeler
s. 74	Note 08	Testing for verdifall
s. 75	Note 09	Andeler deleide verk
s. 76	Note 10	Investering i tilknyttede selskap
s. 77	Note 11	Finansielle eiendeler og forpliktelser etter kategori
s. 79	Note 12	Derivater
s. 80	Note 13	Kundefordringer og andre fordringer
s. 80	Note 14	Varebeholdning
s. 80	Note 15	Bankinnskudd
s. 80	Note 16	Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld
s. 81	Note 17	Lån
s. 82	Note 18	Utsatt skatt og skattekostnad
s. 84	Note 19	Pensjon
s. 85	Note 20	Andre avsetninger for forpliktelser
s. 86	Note 21	Lønn og personalkostnader
s. 88	Note 22	Andre driftskostnader
s. 88	Note 23	Finansinntekter og -kostnader
s. 89	Note 24	Netto valutagevinster/(tap)
s. 89	Note 25	Resultat pr. aksje
s. 89	Note 26	Utbytte pr. aksje
s. 89	Note 27	Nærstående parter
s. 89	Note 28	Ikke-balanseførte forpliktelser
s. 90	Note 29	Konsernselskaper
s. 90	Note 30	Hendelser etter balansedag
s. 90	Note 31	Leieavtaler

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Note 1 Generell informasjon

Akershus Energi AS med datterselskap er et energikonsern med virksomhet innenfor områdene produksjon og salg av elektrisk energi basert på vannkraft, vindkraft og solkraft, og produksjon og distribusjon av miljøvennlig fjernvarme. Konsernet har også en egen investeringsportefølje innenfor grønn infrastruktur som i hovedsak har bestått av eiendom og datasenter, men rettes mer over i grønne løsninger innenfor grønn hydrogen samt bygge og investere i energiløsninger for offentlige og private bygg.

Morselskapet Akershus Energi AS eies 100 prosent av Viken fylkeskommune. Konsernets hovedkontor ligger på Rånåsfoss i Nes kommune.

Akershus Energi AS har obligasjonslån notert på Oslo Børs. Konsernregnskapet for 2021 ble vedtatt av styret 25.04.2022.

Note 2 Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsippene som er benyttet ved utarbeidelsen av konsernregnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle perioder som er presentert, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

2.1 Basisprinsipper
Konsernregnskapet til Akershus Energi AS er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRIC som fastsatt av EU.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med følgende modifikasjoner: Derivater knyttet til sikringsbokføring vurderes til virkelig verdi hvor effektiv del av sikringene føres over totalresultat.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 4.

Standarder og fortolkninger som er trådt i kraft i 2021 og som konsernet har implementert: Ingen av vesentlig betydning for konsernet i 2021.

Standarder og fortolkninger som ikke er trådt i kraft, hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse: Ingen av vesentlig betydning for konsernet i 2021.

2.2 Konsolideringsprinsipper
Konsernregnskapet viser samlet økonomisk resultat og balanse for Akershus Energi AS og datterselskaper.

2.2.1 Datterselskaper
Datterselskaper er alle enheter som konsernet har kontroll over. Konsernet anses å ha kontroll når de har flertall av stemmene i selskapet og reell innflytelse.

Minoritetsinteresser presenteres som ikke-kontrollerende eierinteresser i den konsoliderte balanseoppstillingen i egenkapitalen.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender og urealisert fortjeneste mellom konsernselskaper er eliminert i konsernregnskapet.

2.2.2 Andel i deleide verk
Konsernet har eierandeler i kraftverk med delt eierskap. Konsernet disponerer selv sin andel av den produserte kraften i disse anleggene, og dekker sin andel av driftskostnadene. Konsernets andel i deleide kraftverk er behandlet som felleskontrollert driftsordning i konsernregnskapet som medfører at vi regnskapsfører en andel av resultat og balanse i de deleide verk.

2.2.3 Tilknyttede selskaper
Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20 prosent og 50 prosent av stemmeberettiget kapital. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investering i tilknyttede selskaper til anskaffelseskost. Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi på identifiserte netto eiendeler i det tilknyttede selskapet behandles som goodwill. Balanseført verdi av investeringer i tilknyttede selskap inkluderer goodwill identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert med eventuelle senere nedskrivninger (se note 2.5).

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper samt av- og nedskrivning på identifiserte merverdier på oppkjøpstidspunktet resultatføres og føres mot balanseført verdi av investeringene sammen med andel av ikke resultatførte egenkapitalendringer. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført verdi av investeringen blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre konsernet har påtatt seg forpliktelser eller avgitt garantier for det tilknyttede selskapets forpliktelser.

Electronically signed by Samtlige i Samtlige i allerkjølleld / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 976542606

Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper elimineres. Det samme gjelder for urealiserte tap, med mindre transaksjonen tilsier en nedskrivning av den overførte eiendelen. Regnskapsprinsipper i de tilknyttede selskaper omarbeides for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

2.3 Omregning av utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til funksjonell valuta basert på dagskurs på transaksjonstidspunktet. Ved slutten av hver rapporteringsperiode omregnes monetære poster i utenlandsk valuta til sluttkurs, ikke-monetære poster måles til historisk kost omregnet på transaksjonstidspunktet og ikke-monetære poster i utenlandsk valuta, som måles til virkelig verdi, omregnes til valutakursene som gjaldt på tidspunktet for beregning av virkelig verdi. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

2.4 Varige driftsmidler

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

Løpende vedlikehold kostnadsføres, mens påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat. Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen.

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

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

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

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

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

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

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

2.5 Immaterielle eiendeler

2.5.1 Fallrettigheter

Fallrettigheter er balanseført til historisk anskaffelseskost. I henhold til gjeldende bestemmelser om hjemfallsrett, er fallrettigheter ansett å være tidsubegrensede eiendeler, og avskrives derfor ikke. Eiendelen er gjenstand for en årlig nedskrivningstest.

2.5.2 Goodwill

Goodwill oppstår ved virksomhetskjøp og testes årlig for verdifall. Ved testing av behov for nedskrivning av goodwill, blir denne allokert til aktuelle kontantstrømgenererende enheter.

2.5.3 Grunneierrettigheter

Rettigheten til å nyttiggjøre seg grunn er balanseført som en immateriell eiendel. Grunneierrettigheter er oppført i balansen til verdien på tidspunktet for ervervet av rettighetene. Rettighetene til å gjøre bruk av grunnen vurderes som evigvarende, og avskrives derfor ikke. Eiendelen er gjenstand for en årlig nedskrivningstest.

2.5.4 Andre immaterielle eiendeler

Dette omfatter bl.a. konsesjoner, som avskrives over gjenværende konsesjonsperiode.

2.5.5 Elsertifikater

Elsertifikater er vurdert å falle inn under definisjonen av offentlig støtte etter IAS 20 Regnskapsføring av offentlig tilskudd og opplysninger om offentlig støtte er i regnskapet behandlet som et driftstilskudd betinget av egenprodusert kraft. Det vurderes å være rimelig sikkert at Akershus Energi oppfyller vilkårene for tilskuddet samt at tilskuddet vil bli mottatt, derfor innregnes sertifikatene til virkelig verdi på produksjonstidspunktet som andre inntekter i resultatregnskapet. Eiendelen presenteres som en fordring i balansen inntil sertifikatene tildeles. Ved tildeling blir sertifikatene klassifisert som immateriell eiendel. Dersom det går mer enn én regnskapsperiode før Elsertifikatene mottas, vurderes fordringen til den laveste av virkelig verdi på produksjonstidspunktet og netto realisasjonsverdi, der verdiendringen føres som en justering av andre inntekter. (Se note 2.18)

2.6 Sikringsbokføring

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko. Grunneiererstatninger er også ansett til å ha en økonomisk samvariasjon med derivater og kraftprisnivåer og inngår som en del av sikringsbokføringen. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernet sikringsstrategi. Sikringsstrategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer. Konsernet benytter sikringsbokføring når kriteriene for et sikringsforhold er etablert i tråd med reglene i IFRS

Electronically signed / Sanntidssesl allekrypteret / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

9. Dette innebærer at det foretas en identifikasjon av sikringsinstrumentet, sikringsobjektet, arten av risiko som sikres og konsernets vurdering av sikringseffektiviteten. Derivater som benyttes som sikringsinstrumenter innregnes til virkelig verdi den dagen kontrakten inngås, og måles deretter til virkelig verdi med verdiendringer over totalresultatet i den grad sikringen er effektiv. Ved hver regnskapsavslutning blir det foretatt en beregning av effektiviteten, og all ineffektivitet blir resultatført over resultat. Den effektive delen av verdiendringene på sikringsinstrumentet resirkuleres over resultatregnskapet når det sikrede objektet påvirker resultatregnskapet.

Virkelig verdi for derivater måles basert på noterte markedspriser når disse er tilgjengelig. Når noterte markedspriser ikke er tilgjengelig, estimerer konsernet virkelig verdi ved bruk av verdsettelsesmodeller hvor den observerbare markedsinformasjon benyttes i så stor utstrekning som mulig.

2.7 Finansielle instrumenter

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

a) Finansielle eiendeler målt til amortisert kost (2.7.1)
b) Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstrumenter (2.7.2)
c) Finansielle eiendeler til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet (2.7.3)

Klassifiseringen av finansielle eiendeler ved førstegangsinnregning avhenger av karakteristika ved de kontraktsmessige kontantstrømmene til eiendelen, og hvilken forretningsmodell konsernet legger til grunn i styringen av sine finansielle eiendeler. Med unntak for kundefordringer, som ikke har et betydelig finansieringselement, innregner konsernet en finansiell eiendel til virkelig verdi tillagt, hvis den finansielle eiendelen ikke er målt til virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader, transaksjonskostnader.

Finansielle forpliktelser er, ved førstegangsinnregning, klassifisert som lån og forpliktelser, eller derivater øremerket som sikringsinstrumenter i en effektiv sikring. Derivater er førstegangsinnregnet til virkelig verdi. Lån og forpliktelser innregnes til virkelig verdi justert for direkte henførbare transaksjonskostnader.

Derivater er finansielle forpliktelser når den virkelig verdien er negativ, og behandles regnskapsmessig på tilsvarende måte som derivater som er eiendeler.

Ledelsen klassifiserer finansielle eiendeler og forpliktelser ved anskaffelse, og gjør en ny vurdering av denne klassifiseringen ved hver rapporteringsdato.

2.7.1 Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

Konsernet måler finansielle eiendeler til amortisert kost hvis følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer, og
- Kontraktsvilkårene for den finansielle eiendelen gir opphav til kontantstrømmer som utelukkende består av betaling av hovedstol og renter på gitte datoer.

Etterfølgende måling av finansielle eiendeler målt til amortisert kost gjøres ved bruk av effektiv rentesmetode og er gjenstand for tapsavsetning. Gevinst og tap føres i resultat når eiendelen er fraregnet, modifisert eller nedskrevet.

Konsernets finansielle eiendeler til amortisert kost inkluderer kundefordringer og andre kortsiktige innskudd.

2.7.2 Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstrumenter

Derivater er ført i balansen til virkelig verdi, justert for netto endringer i virkelig verdi over andre inntekter og kostnader.

Denne kategorien inneholder valutaterminer, rentebytteavtaler, kraftderivater og grunneierforpliktelser.

2.7.3 Finansielle eiendeler til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Konsernet har eiendomsinvesteringer som faller inn under eiendeler til virkelig verdi over resultat (se note 2.19).

2.7.4 Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost

Finansielle forpliktelser måles ved første gangs innregning til virkelig verdi tillagt direkte henførbare transaksjonskostnader. I senere perioder måles finansielle forpliktelser til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rentemetoden.

2.7.5 Finansielle forpliktelser til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Konsernet har ikke finansielle forpliktelser med verdiendring over resultat.

2.7.6 Regnskapsføring og måling

Eiendomsinvesteringer til virkelig verdi over resultatet presenteres i resultatregnskapet som finansinntekt eller finanskostnad i den perioden de oppstår. Realiserte og urealiserte gevinster og tap, inkludert renteinntekt og utbytte knyttet til øvrige finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatetet, presenteres i resultatregnskapet som netto finansposter i den perioden de oppstår.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38
Brønnøysundregistrene
Side 84 av 137

Renter på finansielle instrumenter til amortisert kost beregnes etter effektiv rente metode og føres over resultatet under finansinntekter. Utbytte på aksjer klassifisert som amortisert kost føres over resultatet under finansinntekter når konsernets rett til utbytte er fastslått.

Virkelig verdi av børsnoterte investeringer er basert på gjeldende kjøpskurs. Hvis markedet for verdipapiret ikke er aktivt, eller hvis verdipapiret ikke er børsnotert, bruker konsernet verdsettelsesteknikker for å fastsette den virkelige verdien. Disse omfatter anvendelse av informasjon fra nylig gjennomførte transaksjoner til markedsvilkår, henvisning til andre instrumenter som i vesentlig grad er like, bruk av diskontert kontantstrøm og opsjons-modeller. Teknikkene vektlegger markedsinformasjon i størst mulig grad og i minst mulig grad selskapsspesifikk informasjon.

Konsernet gjør avsetning for forventede tap på kundefordringer etter forenklingsmetoden. Det gjøres ved å foreta en vurdering av forventet tap av fordringene på balansetidspunkt.

2.8 Varer
Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelses-kost beregnes ved bruk av først-inn, først-ut metoden (FIFO).

2.9 Kontanter og bankinnskudd
Kontanter og bankinnskudd omfatter bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid, og trekk på kassekreditt. I balansen er kassekreditt inkludert i lån under kortsiktig gjeld.

2.10 Lån
Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente-metoden. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrukket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid.

Lån klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato. Første års avdrag på langsiktige gjeldsposter klassifiseres som annen kortsiktig gjeld.

2.11 Skatt

2.11.1 Alminnelig inntektsskatt
Skattekostnaden på alminnelig inntekt består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt.

Betalbar skatt beregnes i samsvar med gjeldende skattebestemmelser og skattesatser på balansedagen. I tillegg beregnes det utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld, ved bruk av gjelds-metoden. Utsatt skatt beregnes ikke på goodwill.

Dersom utsatt skatt oppstår ved første gangs balanseføring av en gjeld eller eiendel i en transaksjon, som ikke er en foretaksintegrasjon, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker regnskaps- eller skattemessig resultat, blir den ikke balanseført. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skatteregler som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at framtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten. Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskaper og tilknyttede sel- skaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunktet for reversering av de mid- lertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig framtid.

Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse knyttet til alminnelig inntektsskatt presen-teres netto dersom konsernet har rett til å motregne de innregnede beløp.

2.11.2 Særregler for skattlegging av kraftforetak
Utover alminnelig inntektsskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med eiendoms-skatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre pr. kWh. Naturressursskatten avregnes krone for krone mot alminnelig inntektsskatt. Naturressursskatt som ikke kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt balanseføres med tillegg av renter dersom det er sannsynlig at den vil kunne utlignes i senere år. Ikke utlignet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring i balansen. I den grad naturressursskatt blir konstatert å være en endelig kostnad, vil kost-naden anses å være en ordinær driftskostnad da den er inntektsuavhengig.

Grunnrenteskatten utgjør fra inntektsåret 2021 47,4 prosent av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt. Grunnrenteinntekten for de enkelte kraftverk beregnes på grunnlag av kraftverkets produksjon time for time multiplisert med spotpris for den korresponderende timen, med unntak av konsesjonskraft og visse kontrakter hvor faktisk pris legges til grunn. I beregnet inntekt gis det fradrag for faktiske driftskostnader for kraftverket og skattemessige avskrivninger. Fra og med inntektsåret 2021 gis det også fradrag for investeringer og påkostninger knyttet til kraftverket. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. Det gis fradrag for en friinntekt som beregnes på grunnlag av skattemessige verdier på driftsmidler i kraftverket, multiplisert med en normrente som fastsettes årlig av Finansdepartementet, og for 2021

Electronically signed by Samtlige i samlokasjon alene/pliktig / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

er denne fastsatt til 0,3 %, som er en etter skatt-rente. I tillegg gis det fradrag for såkalt grunnrenterelatert selskapsskatt, hvor det tas utgangspunkt i de samme inntekts- og kostnadsstørrelser som brukes ved fastsettelse av grunnrenteinntekten for det enkelte kraftverk. Investeringer og påkostninger skal likevel avskrives etter skattelovens alminnelige regler og ikke fradragsføres direkte i grunnrenterelatert selskapsskatt. Dersom grunnrente-relatert selskapsskatt er negativ, fradragsføres null dette året, og underskuddet fremføres til fradrag i beregnet selskapsskatt for senere inntektsår uten renter.

Skattekostnad knyttet til grunnrenteskatt består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunn- renteinntekt. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/ skattefordel i grunnrentebeskatningen sammen med utsatt skatt/skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonen. Negativ grunnrente-inntekt pr. kraftverk kan samordnes med positiv grunnrenteskatt fra andre kraftverk.

Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse vedrørende grunnrenteinntekt presenteres netto dersom konsernet har rett til å motregne de innregnede beløp. Utsatte skatte-posisjoner knyttet til alminnelig inntekt utlignes ikke mot utsatte skatteposisjoner knyttet til skatt på grunnrenteinntekt.

Kraftproduksjonsvirksomhet belastes også med en eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 prosent av beregnet takstverdi. Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

2.12 Pensjon

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

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

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

Konsernet har en innskuddsbasert pensjonsordning som er obligatorisk for alle nyansatte. Selskapets innbetalte tilskudd til den etablerte innskuddsordningen kostnadsføres som pensjonskostnad. I forbindelse med overgangen til innskuddsordning ble det etablert en kompensasjonsordning for de ansatte som ble overført, kostnaden knyttet til ordningen er ført som pensjonskostnad.

2.13 Konsesjonskraft og grunneiererstatninger

2.13.1 Konsesjonskraft

Konsesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til en rimelig pris. Akershus Energi konsernet har som offentlig kraftforetak evigvarende konsesjoner, og har forpliktelser til å levere konsesjonskraft tilsvarende et avtalt volum. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtale om finansielt oppgjør, hvor Akershus Energi faktureres forskjellen mellom spotpris og konsesjonskraftprisen. Beregnet for-pliktelse knyttet til salg av konsesjonskraft til en pris lavere enn spotpris, samt finansiell forpliktelse for konses- jonskraft som gjøres opp finansielt, balanseføres ikke. Forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt er beregnet og spesifisert i note 20.

2.13.2 Grunneiererstatninger

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger som er regnskapsført som finanselle forpliktelser. Forpliktelsene er knyttet opp mot kraftpriser og konsumpris-indeks og innregnes til virkelig verdi over totalresultatet. Deler av grunneiererstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi med verdiendringer over totalresultatet.

2.14 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur vurderes gruppen under ett. Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen.

Konsesjonsavgift er vurdert å falle inn under bestemmelsen i IAS 37 om gjensidig uoppfylte kontrakter. Konsesjonsavgift er vurdert som en løpende ytelse, det er derfor ikke balanse-ført noen forpliktelse.

2.15 Inntektsføring

Inntekter fra salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag på leveringstidspunktet.

Konsernets kraftproduksjon selges via den nordiske el-børsen Nasdaq og ved bilaterale kontrakter. Produsert/levert volum multiplisert med oppnådd salgspris inntektsføres i regnskapet. I tillegg til fysisk handel med kraft foretas det også handel i finansielle kraftkontrakter (futures, forwards og opsjoner) som ledd i økonomisk sikring av egen produksjonsportefølje.

Electronically signed by Samtlige i Samtlige i alfabetisk rekkefølge / Elektronisk signert / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

I tillegg til forvaltning av egen kraftproduksjon drives det i konsernet også en egen tradingaktivitet med kjøp og salg av finansielle kraftkontrakter. Regnskapsmessig vurderes finansielle kraftkontrakter på tradingaktivitet til virkelig verdi, og verdiendringer resultatføres som en del av salgsinntektene.

Utbytteinntekter fra andre enn datterselskap og tilknyttede selskap resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.

2.16 Leieavtaler
Konsernet har anvendt IFRS 16 i inneværende år, med start fra 01.01.2019. IFRS 16 innførte nye eller endrede krav knyttet til bokføring av leiekontrakter. Skillet mellom drifts- og finansielle leieavtaler er fjernet, mens leieavtaler med bruksretteiendeler og leieforpliktelser innregnes ved oppstart.

På tiltredelsesdato for en leieavtale innregner konsernet som leietaker forpliktelsen til nåverdien av framtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteiendelen). Leietaker må vise rentekostnader på leieforpliktelsen og avskrivningskostnad på bruksretteiendelen separat i resultatregnskapet.

Følgende praktiske tilnærminger og frivillige unntak knyttet til leieavtaler som tidligere er klassifisert som operasjonelle leieavtaler, er lagt til grunn på tidspunktet for førstegangs anvendelse:

- Unntak fra å regnskapsføre leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler på eiendeler med lavere verdi enn 50 tusen kroner.

- Immaterielle eiendeler er valgt holdt utenfor IFRS 16. Leide konsesjoner eller betalinger for lisenser til kraftproduksjon og lignende er derfor ikke regnskapsført i henhold til IFRS 16.

En leieforpliktelse vil bli revurdert under gitte hendelser og omstendigheter, som ved endring i leiebetingelser, endringer i framtidige leiebetalinger som følge av endringer av en indeks eller rente som inngår i fastsettelse av betalt beløp. Generelt vil endringen som følge av remåling av forpliktelsen bli justert mot bruksretteiendelen med et tilsvarende beløp.

Bruksretteiendeler og leieforpliktelsen vil ikke bli vist på egne linjer i balanseoppstillingen, men effektene blir vist i egen note om leieavtaler.

2.17 Utbytte
Utbyttebetalinger til selskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen.

2.18 Offentlige tilskudd
Offentlige investeringstilskudd behandles regnskapsmessig som en reduksjon av balanseført verdi på de aktuelle driftsmidlene. Konsernet mottar støtte fra Enova, og dette regnskapsføres som fradrag i de aktuelle driftsmidlene. I etterfølgende perioder vil dette gi reduserte avskrivninger. Konsernet mottar elsertifikater for deler av kraftproduksjonen, som inntektsføres ved tildeling, se note 2.5.5.

2.19 Eiendom
Forretningsområdene våre har investeringer i aksjer og andeler. Investeringer i aksjer vurderes til virkelig verdi i de tilfeller der vår eierandel er under 20 prosent. I de tilfeller vi eier mellom 20 og 50 prosent vurderer vi dette som tilknyttet selskap og benytter egenkapitalmetoden.

Electronically signed / Samtidssett allekrypteret / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Note 3 Finansiell risikostyring

3.1 Finansielle risikofaktorer
Konsernets hovedvirksomhet er produksjon og salg av kraft. Deler av produksjonen prissikres gjennom finansielle kraftkontrakter. Kraften omsettes i euro og alt veksles til norske kroner. Deler av valutastrømmen sikres ved inngåelse av finansielle valutakontrakter i henhold til risikostrategi vedtatt av styret.

Konsernets aktiviteter medfører ulike typer risiko:
- Markedsrisiko
- Kredittrisiko
- Operasjonell risiko

Alle disse typer risiko medfører potensiale for økonomisk tap. Under gitte omstendigheter kan økonomiske tap også gi likviditetsutfordringer, og dette omtales som likviditetsrisiko.

Akershus Energi har operative retningslinjer for forvaltning av konsernets eksponering i finans- og kraftmarkedet. De operative retningslinjene er forankret i overordnede risikorammer vedtatt av styret.

Konsernets sikringsaktiviteter er ansett som en økonomisk sikring som kvalifiserer til sikringsbokføring iht. IFRS 9. Dette medfører at resultateffekter utsettes til den perioden kraftsalget eller rentekostnaden inntreffer. Et vilkår for sikringsbokføring er at det er en økonomisk sammenheng mellom objekt og sikringsinstrument. Konsernets kraftverk er i all hovedsak elvekraftverk, og 75 prosent av produksjonen ligger i Glomma-/Lågen-vassdragene, hvor det er relativt liten variasjon i vannføring fra år til år. Beregninger viser at det i løpet av de siste 10 årene er svært få måneder som har avveket mer enn 10 prosent fra normalen. Det er gitt rammer for sikringsgrad på både kraft og valuta, og sikringsgrad beregnet ut fra prognoser for produksjonsvolum og kontantstrøm i euro kontrolleres minimum månedlig.

I tillegg til sikringshandler drives det en svært begrenset tradingaktivitet. Den frittstående handelen innenfor kraftderivater styres ved hjelp av Value at Risk–metoden (VaR) som benyttes for å styre markedsrisiko slik at definert tapsramme ikke overskrides. VaR er et risikomål som beskriver potensielt tap over en gitt periode og med et gitt konfidensnivå. Akershus Energi handler normalt i likvide finansielle markeder der lukkeperioden kan settes til et døgn. Konfidensnivå i VaR-beregningen har de siste årene vært på 95 prosent. Pr. 31.12.2021 er det ingen åpne tradingposisjoner.

Konsernets Risk Manager skal gi en uavhengig oversikt over konsernets samlede risiko med spesielt fokus på finansiell markedsrisiko. Det er også etablert en risikogruppe som har løpende fokus på den totale risikoen i konsernet og effekten av ulike ageringer innenfor forretningsområdene, spesielt innenfor handelsvirksomheten.

Back Office-funksjonen står for uavhengig registrering og oppgjør for finansiell handel. Middle Office-funksjonen er ansvarlig for overvåkning av rammeoverholdelse og uavhengig rapportering fra porteføljene.

3.2 Markedsrisiko
Konsernets viktigste eksponeringer for markedsrisiko er:

3.2.1 Kraftpris
Produksjonen selges hovedsakelig til referert Nord Pool spotpris for Oslo. Inntekt fra fysisk kraftsalg svekkes ved lav kraftpris. En vanlig sikringsstrategi innebærer å selge kraft finansielt til fast pris, slik at egenkapitaleffektene på de finansielle instrumentene virker i motsatt retning av inntekten fra fysisk salg. De finansielle instrumentene skal gi positive egenkapitaleffekter ved lave priser. Derved vil høye priser gi tap på finansielle instrumenter brukt i økonomisk sikring av kraftsalgsinntektene.

En sensitivitetsberegning med kraftprisøkning på 10 EUR/MWh i forhold til markedspris for alle produkter hvor konsernet hadde posisjoner ved årsskiftet, gir en negativ egenkapitaleffekt etter skatt over totalresultatet på de finansielle kraftkontraktene på 180 millioner kroner (2020: 55 millioner kroner).

Om kraftprisene faller frem mot levering vil resultateffekt fra de finansielle kraftkontraktene være tilsvarende positive. All sikring er gjort ved bruk av såkalte lineære instrumenter. Derved oppnås en symmetri, slik at en prisnedgang på 1 EUR/MWh gir like stor egenkapitaleffekt som en tilsvarende prisoppgang.

Posisjonene pr. 31.12.2021 er representative for en normalsituasjon.

De siste to årene har vist hvordan kraftprisene kan variere og endres, fra det rekordlave nivået i 2020 til rekordhøye priser i 2021. Det har det siste året vært enorme forskjeller mellom sør og nord i Norge, og NO1-prisen (områdepris Oslo) har i lange perioder ligget godt over systempris. Den høye NO1-prisen skyldes hovedsakelig lav fyllingsgrad i magasinene i Sør-Norge, som følge av lite nedbør samt høye gass- og CO_2-priser i Europa. Det forventes fortsatt høye priser gjennom 2022.

3.2.2 Valutakurs EUR-NOK
Kraftprisen for våre salg kvoteres i EUR/MWh. Høy verdi på EUR gir høy verdi på våre inntekter målt i NOK. Normalt valutasikres en andel av neste 1 - 3 års kraftsalg gjennom forhåndssalg av EUR til et fast kursforhold EUR/NOK, ved hjelp av terminkontrakter. På den måten vil styrket verdi på EUR (svekket NOK) gi negative egenkapitaleffekter over totalresultatet på de finansielle instrumentene brukt i valutasikring.

Electronically signed by samtlige i samtlige/ alle/ignorert / Elektronisk signert / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

En sensitivitetsberegning av kursforholdet NOK/EUR beregnet med en økning i forholdet NOK/EUR på 0,50, viser at egenkapitaleffekten over totalresultatet på de finansielle valutakontraktene konsernet hadde pr. 31.12.2021 er negativ med 25 millioner kroner etter skatt (2020: 10 millioner kroner). Om valutakursen beveger seg som i sensitivitetsanalysen, vil den negative egenkapitaleffekten fra de finansielle derivater motsvares av positiv egenkapitaleffekt på salg av fysisk produksjon i kommende perioder. Om valutakursene beveger seg motsatt av hva som er vist i stresstesten, vil egenkapitaleffekten være tilsvarende positiv.

All valutasikring er gjort ved bruk av lineære instrumenter. Derved oppnås en symmetri, slik at en kursoppgang og kursnedgang av samme størrelse gir egenkapitaleffekt av samme størrelse, men med motsatt fortegn.

Gjennom 2021 har kronekursen vært volatil, med svakeste kurs 10,62 i juli og sterkeste 9,68 i oktober. Totalt sett har den styrket seg gjennom året, og ligger på rundt 10,0 ved inngangen til 2022.

3.2.3 Renter

I noen grad anvendes også finansielle derivater for styring av renterisiko i gjelds- og plasseringsporteføljer. I de aktuelle avtaler er Akershus Energi forpliktet til å betale en fast rente. Samtidig mottar selskapet en flytende rente. Disse rentebytteavtalene gir positiv kontantstrøm når rentene stiger og negativ kontantstrøm når rentene går ned. Hensikten er å nøytralisere effekten av at låneporteføljen får økte rentekostnader ved stigende rente, og bidra til forutsigbarhet og reduksjon av risiko knyttet til rentekostnadene.

En sensitivitetsanalyse hvor alle NIBOR-renter er redusert med 1 prosentpoeng gir en negativ verdiendring på rentebytteavtalene på 25 millioner kroner etter skatt (2020: 35 millioner kroner), og reduserer egenkapitalen over totalresultatet. At selskapet samtidig vil tjene på lavere rentekostnader på andre lån er ikke hensyntatt i analysen.

Etter en periode med svært lavt rentenivå som følge av tilbakeslag i økonomien i Norge og Europa grunnet den den pågående pandemien, har rentene den siste tiden steget, og det forventes fortsatt stigning.

3.2.4 Eiendomsverdier

Konsernet har hatt en eiendomsportefølje bestående av investeringer i eiendomsfond uten gjeld, investeringer i eiendommer sammen med partner, og egne investeringer i eiendomssyndikater. Porteføljen er delvis realisert gjennom de siste to årene og det vesentligste er realisert i begynnelsen av 2022. Risikoen ved årsskifte er derfor marginal da aksjer med inngangsverdi på 50 millioner kroner gjenstår.

Eiendomsinvesteringer er nærmere beskrevet i note 10 og 11.

3.3 Kredittrisiko

Kredittrisiko oppstår i hovedsak som følge av konsernets plassering av overskuddslikviditet i finansielle aktiva. Det er gitt retningslinjer for konsernets samlede kredittvektede eksponering, samt at det er definert krav til kredittkvalitet, og det er definert en maksimal eksponering pr. debitor.

All handel i standard kraftderivater cleares gjennom bank eller Nasdaq. Det er motpartsrisiko knyttet til alle finansielle instrumenter. Konsernets motpartsrisiko kan oppsummeres for de ulike klasser som følger:

Klasse	Motpart	Foretakets eksponering 31.12.2021 (mill. kr)	Foretakets eksponering 31.12.2020 (mill. kr)	Foretakets eksponering 31.12.2019 (mill. kr)	Kredittkvalitet
Finansielle kraftkontrakter	Skandinaviska Enskilda Banken AB	-	2,7	21,2	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Finansielle valutakontrakter	Store nordiske banker	17,0	2,7	1,0	S&P rating A og bedre. Vurderes som svært god.
Rentederivater (swaper)	Store nordiske banker	23,3	-	4,3	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Pengemarkeds-fond	DNB Likviditet 20 E, DNB Likviditet Institusjon, Storebrand Likviditet B, Fondsforvaltning PLUSS kort likviditet II	1 330,0	-	435,5	Pengemarkedsfond med lav risiko
Bankinnskudd	DNB	599,7	807,6	137,7	S&P rating A-. Vurderes som svært god.
Fordringer	Kundefordringer og andre korte fordringer	211,2	106,1	86,3	Diverse kunder/ fordringshavere.

Det er ingen ytterligere sikkerhet for disse motpartene. Fordringer er eksklusive fordringer på offentlige myndigheter.

Electronically signed / Sanntidssertifikat allekrypteret / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

3.4 Likviditetsrisiko

Konsernets likviditetsrisiko er knyttet til at løpende innbetalinger ikke samsvarer med forfallstidspunkt på løpende forpliktelser. Konsernet følger dette opp ved månedlig å utarbeide prognoser som viser forventet likviditetsutvikling for de nærmeste 12 måneder. Prognosene har forholdsvis høy detaljeringsgrad. I tillegg utarbeides prognoser for de neste 5 årene på et mer aggregert nivå.

Forfallsanalyse av finansielle forpliktelser viser de gjenværende kontraktsmessige forfallene, delt inn i tidsperioder. Det er udiskonterte kontantstrømmer som er med i oppstillingen, det vil si at for et lån er både renter og avdrag tatt med.

Tabellene nedenfor viser verdier for henholdsvis 2021, 2020 og 2019 (beløp i mill. kr)

2021	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	4,4	9,3	546,5	837,8	1 069,7
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	115,2	151,3	63,4	-	-
Derivater med negativ verdi	66,8	127,2	593,1	165,5	-
Grunnerstatninger	0,5	0,9	4,2	12,0	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	0,9	1,7	7,8	12,5	*)
Sum	**187,8**	**290,4**	**1 215,0**	**1 027,8**	**1 069,7**

2020	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	4,5	9,7	351,2	1 360,1	987,2
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	56,0	28,0	21,2	-	-
Derivater med negativ verdi	3,1	6,0	25,2	7,1	0,2
Grunnerstatninger	0,2	0,4	1,7	9,7	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	0,2	0,3	1,6	13,3	*)
Sum	**64,0**	**44,3**	**400,8**	**1 390,2**	**987,4**

2019	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	4,1	8,4	46,7	1 244,8	140,2
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	46,1	44,8	27,0	-	-
Derivater med negativ verdi	-	-	4,2	1,7	-
Grunnerstatninger	0,2	0,5	2,2	11,2	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	0,3	0,6	2,9	16,1	*)
Sum	**50,8**	**54,3**	**82,9**	**1 273,8**	**140,2**

*) Konsesjoner, og forpliktelsene, er evigvarende. Konsesjonsforpliktelse er ikke balanseført

3.5 Risiko knyttet til egenkapitalforvaltning

Egenkapital i forhold til netto lån:
Konsernets økonomiske stilling anses som solid. Likvidbeholdningen er i hovedsak tenkt å dekke kortsiktige forpliktelser, og konsernets egenkapital er pr. i dag i hovedsak knyttet opp mot anleggsmidlene i balansen.

For å sikre tilstrekkelig likviditet til å gjennomføre planlagte aktiviteter framover, redusere refinansieringsrisiko og ha midler til eventuelle sikkerhetsstillelser, er det pr. 31.12.2021 etablert lånefasiliteter og trekkrettigheter i bank på til sammen 900 millioner kroner.

Det er etablert en utbyttemodell som sikrer konsernet forutsigbarhet for utbytter til eier.

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
Total rentebærende gjeld	2 264,3	2 503,1	1 628,2
- kontanter og bankinnskudd	599,7	807,6	137,7
- finansielle plasseringer	1 330,0	-	435,6
= Netto rentebærende gjeld	334,6	1 695,5	1 054,9
+ Sum egenkapital	2 546,5	2 430,8	2 629,6
= Sum rentebærende gjeld og egenkapital	2 881,1	4 126,2	3 684,5
Gearing (%)	11,6 %	41,1 %	28,6 %

Finansielle plasseringer omfatter kortsiktige finansplasseringer som raskt kan konverteres til likvider.

Høye kraftpriser gjennom 2021 har gitt konsernet god kontantstrøm. Starten på 2022 viser samme utvikling, der høye kraftpriser gir konsernet fortsatt god kontantstrøm og inntjening. Konsernet anser derfor den finansielle situasjonen som god ved årsskifte.

Electronically signed by Samtlige i Samtlige i selskapet unntatt / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

3.6 Konsernets kapitalstyring

Akershus Energi har etablert en strategi for kapitalstyring for å sikre at konsernet har tilfredsstillende finansiell fleksibilitet på kort og lang sikt, og at konsernet kan opprettholde en høy kredittverdighet.

Konsernets investeringsaktiviteter innen vannkraft og fjernvarme kan skape økt behov for ekstern finansiering. Konsernet har investert i eiendom i henhold til mandat, og har ikke gjenstående forpliktelser. Fokus har vært lett omsettelige investeringer som skal kunne realiseres innen rimelig tid dersom kapitalbehovet melder seg. En eventuell økt gjeldsbelastning vil medføre en større usikkerhet knyttet til konsernets framtidige resultater. Det er derfor blant annet vedtatt følgende overordnede føringer for konsernets risikostrategi:

- Konsernets risiko skal begrenses slik at det er minimal sannsynlighet for å måtte avhende anleggsmidler.
- Konsernets risiko skal styres i forhold til et mål om en ekstern rating på BBB stable.
- Konsernets tilgjengelige likviditet skal styres slik at det skal være lav sannsynlighet for likviditetsproblemer.

3.7 Vurdering av virkelige verdier

For verdipapirer og kraftkontrakter med omsetningskurser pr. 31.12.2021, brukes dette som grunnlag for beregning av virkelig verdi. For obligasjoner, gjeld (kun noteopplysninger), grunneiererstatningsforpliktelser og andre renteinstrumenter, brukes anerkjente verdsettelsesmetoder for beregning av verdien pr. 31.12.2021. Forutsetningene i metoden er norske og europeiske renter pr. 31.12.2021, i tillegg til swapspreader (kredittrisiko) knyttet til de enkelte verdipapirene.

For eiendomsfond og andre eiendomsinvesteringer som vurderes til virkelig verdi, benyttes virkelig verdirapporter fra forvalter, som igjen bygger på eksterne verdivurderinger.

For valutaterminkontrakter brukes verdisetting basert på verdier fastsatt av store norske eller internasjonale banker.

For kraftkontrakter som ikke er notert på Nasdaq, er markedspris basert på estimat/anslag fra ekstern megler.

Electronically signed / Sanktsiosid allkirjastatud / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Note 4 Viktige skjønnsmessige vurderinger og anvendelse av regnskapsprinsipper

Ved utarbeidelse av konsernregnskapet og anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper, må selskapets ledelse anvende skjønn, foreta estimater og gjøre forutsetninger som påvirker poster i resultat, balanse og noter. Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive kompetanse fra fagmiljø i konsernet og forventninger om framtidige hendelser som anses å være sannsynlige under nåværende omstendigheter.

Konsernet utarbeider estimater basert på forutsetninger om framtiden og tilgjengelig informasjon på tidspunktet for regnskapsavleggelse. De regnskapsestimater som følger av dette vil pr. definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Estimater og antakelser/forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

4.1 Pensjoner
Balanseført verdi på pensjonsforpliktelsen er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med en rentesats beregnet med utgangspunkt i langsiktig rente på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) i den samme valuta som ytelsene vil bli betalt i, og med en løpetid som er tilnærmet den samme som løpetiden for den relaterte pensjonsforpliktelsen (se note 19).

4.2 Grunneiererstatninger
Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger (se note 20). Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi etter IFRS 9, med føring av verdiendring over totalresultatet. Beregningen av den finansielle forpliktelsen er basert på forwardpriser (i Euro) på kraft samt observerbare renter (i Euro-området).

4.3 Varige driftsmidler
Årlige avskrivninger og balanseført verdi på driftsmidler vil være påvirket av avskrivningsperioden. Konsernet foretar årlige vurderinger av forventet gjenværende brukstid og utrangeringsverdi som legges til grunn for regnskapsmessige avskrivninger.

Ved indikasjoner på mulig verdifall på varige driftsmidler foretas det en beregning av gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi) for de aktuelle eiendelene, og dersom estimert gjenvinnbart beløp er lavere enn eiendelens balanseførte verdi foretas det en nedskrivning av balanseført verdi til gjenvinnbart beløp (se note 6).

4.4 Eiendomsinvesteringer
Konsernets andeler i eiendomsfond og investering i andre eiendomsaksjer vurderes til virkelig verdi over resultat (se note 11). Andeler i tilknyttede selskaper behandles i tråd med omtale i note 2.2.3.

4.5 Sikringsbokføring
Konsernets har tatt i bruk sikringsbokføring. Dette medfører bruk av skjønn knyttet til å oppfylle kravene til sikringsbokføring i IFRS 9, herunder å sammenstille sikringsinstrumenter mot framtidig eksponering (se note 12).

Note 5 Segmentinformasjon

Driftssegmenter identifiseres basert på den rapportering konsernledelsen (øverste beslutningstager) bruker når de gjør vurdering av prestasjoner og lønnsomhet på et strategisk nivå.

Den løpende rapporteringen til konsernledelsen (øverste beslutningstager) gjennom året er basert på regnskapstall utarbeidet etter Forskrift om Forenklet IFRS 2014 på selskapsnivå, som konsolideres og rapporteres etter IFRS (internasjonale regnskapsprinsipper) på konsernnivå. Segmentinformasjon i tabellene nedenfor er basert på samme rapporteringsformat som rapporteringen til konsernledelsen (øverste beslutningstager).
Konsernets virksomhet drives innenfor følgende driftssegmenter:

- Vannkraft
- Fjernvarme
- Vind
- Sol
- Grønn infrastruktur
- Øvrig

Vannkraft: Virksomhetsområdet er organisert i selskapet Akershus Energi Vannkraft AS med 5 heleide produksjonsselskaper som produserer vannkraft i 9 heleide og 12 deleide kraftverk. Produksjonsselskapenes kraftproduksjon selges løpende til Akershus Energi Vannkraft AS til noterte markedspriser. I tillegg til kraftproduksjon omfatter også virksomhetsområdet forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje av vann-

Electronically signed / Sanntidssesl allekrypteld / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

kraft fra egne og deleide kraftverk, med fysisk og finansiell krafthandel via den nordiske el-børsen Nord Pool Spot og Nasdaq. I tillegg drives det også noe tradingvirksomhet innenfor definerte rammer samt salg av el-sertifikater og opprinnelsesgarantier. Inntektene fra salg av kraft er i Euro, og valutaterminkontrakter benyttes innenfor definerte rammer for sikring av framtidig kontantstrøm i norske kroner.

Fjernvarme: For driftssegmentet Fjernvarme er planlagte investeringer i fjernvarmesentraler i hovedsak gjennomført. Virksomhetsområdet er nå i en normal driftsfase, med produksjon og distribusjon av miljøvennlig fjernvarme og -kjøling, som i stor grad er basert på bio-brensel. Salget av fjernvarme og kjøling er i stor grad til større institusjonelle kunder og offentlig virksomhet. Det vil også i tiden framover være investeringer knyttet til videre utbygging av rørnett for distribusjon av fjernvarme og kjøling. Driftssegmentet har nå varmesentraler i ordinær drift i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes, Sørumsand og Skedsmokorset.

Vind: Virksomhetsområdet er organisert gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Vind AS, og eier 33,4 prosent av Odal Vindkraftverk AS som skal stå ferdig i februar 2022.

Sol: Virksomhetsområdet ligger under det heleide datterselskapet Akershus Energi Sol AS. Selskapet har eierandeler i solkraft samt sol på tak og fasade gjennom Solgrid AS, Otovo AS, Soleie AS og Solenergi FUSen AS.

Grønn infrastruktur: Grønn Infrastruktur er etablert som et eget virksomhetsområde gjennom det heleide datterselskapet Akershus Energi Infrastruktur AS. I virksomhets-området ligger eierandeler i Nordisk Energikontroll AS og Svalun AS, som skal bygge og investere i lokale energiløsninger til offentlige og private bygg. I tillegg er Energihuset Lillestrøm AS etablert og skal stå for utvikling og bygging av et regionalt kompetansesenter for energi i Lillestrøm. Virksomhetsområdet har også eierandeler i Viken Hydrogen AS samt eiendom gjennom OS-IX og Bulk. Eiendomsaksjene i OS-IX og AE Bulk Co-Invest AS er realisert i januar 2022.

Øvrig: Området Øvrig omfatter i all hovedsak morselskapet Akershus Energi AS. Eliminering viser beløp for transaksjoner/mellomværender som er eliminert mellom de enkelte driftssegmentene.

Hele konsernets virksomhet drives i Norge. Det er ikke etablert noen rapportering eller styring av konsernets virksomhet etter geografisk struktur.

Segmentinformasjon

2021

Beløp i mill. kr	Vann-kraft	Fjern-varme	Vind	Sol	Grønn infra-struktur	Energi-handel	Øvrig	Elimi-nering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne [1]	1 687,6	286,0	-	-	-	23,0	-	0,1	1 996,7
Driftsinntekter, andre segment	32,2	0,7	7,8	0,3	-	9,7	20,3	-26,5	44,5
Energikostnad/vareforbruk	189,6	138,2	-	-	-	-	-	-0,3	327,5
Lønn og personalkostnader	35,2	11,8	4,5	2,0	-	5,7	30,4		89,5
Av- og nedskrivninger	89,3	36,3	-	-	-	-	2,0	0,3	127,9
Andre driftskostnader	135,1	41,6	2,3	1,1	1,3	3,9	22,3	-26,3	181,3
Driftsresultat	**1 270,6**	**58,8**	**1,0**	**-2,7**	**-1,3**	**23,1**	**-34,4**	**-0,1**	**1 315,0**
Resultatandel tilknyttede selskap	0,9	-	-4,6	-3,9	-3,3	-	-	-	-10,9
Finansinntekter	2,8	0,3	0,1	201,9	11,4	-	93,3	-88,9	221,0
Finanskostnader	3,7	9,0	1,0	0,3	0,0	-	53,9	-4,6	63,2
Skatt	837,0	11,0	0,0	-0,5	1,3	5,1	1,4	-18,6	836,8
Årsresultat	**433,8**	**39,1**	**-4,6**	**195,5**	**5,5**	**18,0**	**3,6**	**-65,9**	**625,1**
Årsresultat (majoritets andel)	**433,8**	**26,1**	**-4,6**	**195,5**	**5,5**	**18,0**	**3,6**	**-65,9**	**612,0**
Sum eiendeler	**5 521,1**	**955,5**	**406,7**	**334,4**	**459,2**	**5,0**	**5 068,6**	**-4 613,5**	**8 137,0**
Herav tilknyttede selskap	29,8	-	405,5	81,2	131,3		-	-	647,8
Sum forpliktelser	**3 206,3**	**441,4**	**399,5**	**72,9**	**1,6**	-	**1 973,2**	**-504,4**	**5 590,5**
Investering i varige driftsmidler	70,8	47,8	-	-	3,6	-	-	-	122,2
Antall ansatte	31	14	4	3	-		28		80

[1] Av eksterne driftsinnteker i 2021 vannkraft er 40 % til en enkelt kunde, Fortum Hedging AS.
[2] Kontantstrøm fra drift 2021 var 54,8 mill. kr., og periodens netto kontantstrøm var 49,8 mill. kr.
[3] Det ble ikke utdelt utbytte i 2021.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Segmentinformasjon

2020

Beløp i mill. kr	Vannkraft	Fjern-varme[2)]	Vind	Sol	Grønn infra-struktur	Øvrig	Elimi-nering	Konsern
Driftsinntekter, eksterne [1)]	458,4	132,4	-	-	-	-	0,0	590,8
Driftsinntekter, andre segment	12,7	1,4	-	-	-	28,0	-32,0	10,0
Energikostnad/vareforbruk	48,7	59,6	0,1	-	-	-0,0	-	108,5
Lønn og personalkostnader	30,6	13,3	0,6	-	-	39,2	-	83,8
Av- og nedskrivninger	84,8	35,2	-	-	-	2,6	0,3	122,8
Andre driftskostnader	134,9	35,3	10,0	0,6	2,2	31,0	-31,9	182,1
Driftsresultat	**172,2**	**-9,7**	**-10,8**	**-0,6**	**-2,2**	**-44,9**	**-0,4**	**103,6**
Resultatandel tilknyttede selskap	-10,3	-	-	0,3	-9,0	-	-	-19,0
Finansinntekter	6,6	0,2	22,0	0,0	16,5	151,1	-151,7	44,7
Finanskostnader	6,3	10,1	0,4	0,0	0,5	40,2	-4,2	53,3
Skatt	32,5	-4,3	-1,3	-0,1	3,3	0,8	-18,7	12,3
Årsresultat	**129,6**	**-15,3**	**12,1**	**-0,3**	**1,6**	**65,1**	**-129,2**	**63,7**
Årsresultat (majoritets andel)	**129,6**	**-10,2**	**12,1**	**-0,3**	**1,6**	**65,1**	**-129,2**	**68,8**
Sum eiendeler	**4 587,2**	**821,0**	**299,1**	**74,9**	**714,3**	**4 339,6**	**-4 206,8**	**6 629,2**
Herav tilknyttede selskap	28,8	-	297,0	34,4	132,8	-	-	493,0
Sum forpliktelser	**2 166,2**	**510,5**	**264,8**	**12,1**	**10,4**	**2 762,4**	**-1 528,1**	**4 198,4**
Investering i varige driftsmidler	179,3	47,6	-	-	-	0,3	-	227,2
Antall ansatte	30	13	2	-	-	29	-	74

[1)] Av eksterne driftsinntekter i 2020 vannkraft er 30 prosent til en enkelt kunde, Fortum Hedging AS.
[2)] Kontantstrøm fra drift 2020 var 42,2 mill. kr., og periodens netto kontantstrøm var -21,7 mill. kr.
[3)] Det ble ikke utdelt utbytte i 2020.

2019

Beløp i mill. kr	Vannkraft	Fjern-varme [2)]	Grønn infrastruktur	Øvrig	Eliminering	Konsern
Sum eiendeler	**4 385,5**	**834,2**	**594,2**	**3 352,4**	**-3 007,1**	**6 159,2**
Herav tilknyttede selskap	47,9	-	141,1	-	-	189,0
Sum forpliktelser	**1 940,3**	**507,2**	**67,8**	**1 586,6**	**-575,0**	**3 526,9**
Investering i varige driftsmidler	201,0	33,7	-	0,8	-	235,4
Antall ansatte	29	15	-	25	-	69

Note 6 Varige driftsmidler

Beløp i mill. kr	Vann-kraft-anlegg	Fjern-varme-anlegg	Maskiner og utstyr	Bygninger og tomter	Sum
Pr. 31.12.19					
Anskaffelseskost	3 117,9	834,0	30,9	227,5	4 210,3
Akkumulerte avskrivninger	-726,6	-211,2	-26,0	-45,7	-1 009,4
Akkumulerte nedskrivninger	-80,1	-23,6	-	-7,7	-111,4
Balanseført verdi 31.12.19	**2 311,2**	**599,2**	**4,9**	**174,1**	**3 089,5**
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.19	77,8	22,5	-	8,2	108,5
Regnskapsåret 2020					
Balanseført verdi 31.12.19	2 311,2	599,1	5,3	173,9	3 089,5
Investeringer	83,3	48,6	0,3	5,5	137,7
Avgang	-	-	-1,5	-6,0	-7,6
Avskrevet	-57,7	-30,7	-2,8	-6,2	-97,4
Balanseført verdi 31.12.20	**2 336,8**	**617,0**	**1,2**	**167,2**	**3 122,2**
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.20	11,8	32,6	-	9,2	53,6
Regnskapsåret 2021					
Balanseført verdi 31.12.20	2 336,8	617,0	1,2	167,2	3 122,2
Investeringer	29,3	45,7	4,4	4,0	83,4
Avgang	-	-	-0,4	-	-0,4
Avskrevet	-61,6	-32,3	-2,2	-5,6	-101,6
Balanseført verdi 31.12.21	**2 304,5**	**630,3**	**3,1**	**165,6**	**3 103,5**
Pr. 31.12.21					
Anskaffelseskost	3 230,6	928,3	33,6	231,0	4 423,4
Akkumulerte avskrivninger	-845,9	-274,2	-29,4	-57,5	-1 206,9
Akkumulerte nedskrivninger	-80,1	-23,2	-	-9,6	-113,0
Balanseført verdi 31.12.21	**2 304,6**	**630,9**	**4,2**	**163,9**	**3 103,5**
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.21	10,8	39,3	-	4,6	54,7

Anlegg under utførelse og tomter avskrives ikke. Varige driftsmidler avskrives lineært over forventet utnyttbar levetid med følgende avskrivningssatser:

Vannkraftanlegg og reguleringer:	0,7% - 2,5%
Maskiner og utstyr	5,0% - 33,3%
Fjernvarmeanlegg:	2,0% - 20,0%
Andre bygninger	0% - 4,0%

Electronically signed by samtlige(1) underskrevet / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38
Brønnøysundregistrene
Side 94 av 137

I tilknytning til utarbeidelse av årsregnskapet for 2021 er det foretatt en gjennomgang og oppdatering av forventet gjenværende brukstid for varige driftsmidler, og avskrivninger på eksisterende driftsmidler vil øke med 0,8 mill. kr. neste år for konsernet.

Det er mottatt offentlige investeringstilskudd i 2021 på 0 mill. kr. (2020: 1,3 mill. kr. og 2019 0,8 mill. kr.)

Mottatte offentlige investeringstilskudd er ført som reduksjon av balanseført verdi på de aktuelle driftsmidlene.

Note 7 Immaterielle eiendeler

Beløp i mill. kr	Goodwill	Fall-rettigheter	Grunn-rettigheter	Andre	Sum
Pr. 31.12.19					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	122,9	28,4	242,8
Akkumulerte avskrivninger	-	-	-	-10,1	-10,1
Balanseført verdi 31.12.19	**32,4**	**59,1**	**122,9**	**18,4**	**232,8**
Regnskapsåret 2020					
Balanseført verdi 31.12.19	32,4	59,1	122,9	18,4	232,8
Tilgang	-	-	-	-	-
Avgang	-	-	-	-10,6	-10,6
Årets avskrivninger	-	-	-	-0,7	-0,7
Balanseført verdi 31.12.20	**32,4**	**59,1**	**122,9**	**7,1**	**221,5**
Pr. 31.12.20					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	122,9	17,8	232,2
Akkumulerte avskrivninger	-	-	-	-10,8	-10,8
Balanseført verdi 31.12.20	**32,4**	**59,1**	**122,9**	**7,1**	**221,5**
Regnskapsåret 2021					
Balanseført verdi 31.12.20	32,4	59,1	122,9	7,1	221,5
Tilgang	-	-	-	-	-
Avgang	-	-	-	-0,1	-0,1
Årets avskrivninger	-	-	-	-0,7	-0,7
Balanseført verdi 31.12.21	**32,4**	**59,1**	**122,9**	**6,2**	**220,6**
Pr. 31.12.21					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	122,9	17,7	232,1
Akkumulerte avskrivninger	-	-	-	-11,5	-11,5
Balanseført verdi 31.12.21	**32,4**	**59,1**	**122,9**	**6,2**	**220,6**

Andre immaterielle eiendeler avskrives lineært over forventet utnyttbar brukstid, som i hovedsak vil være konsesjonsperioden på 25 år. I andre immaterielle eiendeler er det i 2019 verdireduksjon på elsertifikater som er hele avgangen.

Note 8 Testing for verdifall

Det foreligger ikke indikasjoner på verdifall, men det er foretatt testing for verdifall på goodwill. Balanseført goodwill innenfor fjernvarmevirksomheten er knyttet til anleggene i Lillestrøm og Årnes hvor det ikke er identifisert noe verdifall eller nedskrivningsbehov. Tabell under viser goodwill på respektive anlegg.

Beløp i mill. kr	31.12.21	31.12.20	31.12.19
Fjernvarmeanlegg Lillestrøm	23,8	23,8	23,8
Fjernvarmeanlegg Årnes	8,6	8,6	8,6
Sum Akershus Energi Varme AS	**32,4**	**32,4**	**32,4**

Det er i tilknytning til utarbeidelse av årsregnskapet for 2021 foretatt en verdivurdering og beregning av gjenvinnbart beløp for de enkelte vannkraft- og fjernvarmeanleggene, som er vurdert å være laveste nivå for kontantgenererende enhet.

Beregning av gjenvinnbart beløp er gjort ved å neddiskontere forventede framtidige kontantstrømmer knyttet til de enkelte anleggene. De benyttede kontantstrømmene er basert på ledelsens beste estimat. For den kommende 5-årsperioden er kontant-strømmene basert på vedtatte prognoser. For årene etter prognoseperioden og frem til 2056 er det beregnet årlige kontantstrømmer basert på virksomhetenes forretningsplaner.

Ved neddiskontering er det benyttet en realrente etter skatt på 4,3 - 4,6 prosent (dette tilsvarer en nominell rente før skatt på 7,0 prosent - 7,5 prosent). Gjennomførte beregninger for de enkelte anleggene viser at det ikke er grunnlag for nedskrivninger i 2021.

Dersom diskonteringsrenten (realrente etter skatt) økes til 5,5 prosent etter skatt (0,9 prosent økning) synker verdien av fjernvarmeanleggene med om lag 120 mill. kr, og da ville et enkelt anlegg ha et nedskrivingsbehov på 2 mill. kr. Dersom de langsiktige kraftprisene synker ned til et realprisnivå på 20 EUR/MWh synker verdiene av fjernvarmeanleggene med om lag 1 100 mill. kr. Alle anlegg vil da være i nedskrivningsposisjon og nedskrivningene vil utgjøre ca. 800 mill. kr.

Dersom diskonteringsrenten (realrente etter skatt) økes til 5,0 prosent før skatt (0,7 prosent økning) synker verdien av kraftanleggene med om lag 2,0 mrd. kr uten at det oppstår noe nedskrivingsbehov. Dersom de langsiktige kraftprisene synker ned til et realprisnivå på 20 EUR/MWh synker verdiene av kraftanleggene med til sammen ca. 6 100 mill. kr, men de beregnede verdiene ligger fortsatt ca. 2 000 mill. kr. over de bokførte verdier. To kraftanlegg vil da være i nedskrivingsposisjon, og nedskrivingene vil utgjøre ca. 80 mill. kr.

Electronically signed by Samtlige i samtlige i alle kolonner / Elektronisk signert / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38
Brønnøysundregistrene
Side 95 av 137

Note 9 Andeler deleide verk

Konsernets andeler i deleide kraftverk er vurdert å være felleskontrollert drift, og konsernets andel av andel av resultat- og balanseposter tas inn på de respektive linjene i konsernregnskapet. Akershus Energi er ikke operatør av disse anleggene.

	Anskaffelses tidspunkt	Forretnings-kontor	Eierandel
Kraftanlegg			
Opplandskraft	1954	Lillehammer	25 %
Uste-Nes	1959	Oslo	14 %
Reguleringsforeninger			
Glommens og Laagens Brukseierforening	1918	Lillehammer	7 %
Glommens Brukseierforening	1918	Lillehammer	15 %
Haldenvassdragets Brukseierforening	2003	Halden	59 %
Øst-Telemarkens Brukseierforening	2003	Skien	5 %

Konsernets andel av produsert kraft i de deleide kraftverkene tas inn og forvaltes som en del av konsernets øvrige produksjonsportefølje. Således er kraftinntektene ikke en del av tabellen under.

Andel av resultat- og balanseposter innregnet i konsernregnskapet

2021

Beløp i mill. kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	0,8	4,8	-	5,7
Energikjøp/overføring	-19,4	-5,9	-	-25,2
Lønn og personalkostnader	-	-1,9	-	-1,9
Av- og nedskrivninger	-20,5	-4,7	-	-25,1
Andre driftskostnader	-28,6	-10,6	-9,2	-48,4
Driftsresultat	**-67,6**	**-18,2**	**-9,2**	**-95,0**
Finansinntekter	0,0	-	-	0,0
Finanskostnader	0,0	-	-	0,0
Resultat før skatt	**-67,6**	**-18,2**	**-9,2**	**-95,0**
Anleggsmidler	1 244,2	297,1	12,5	1 553,8
Omløpsmidler	76,2	-	-	76,2
Sum eiendeler	**1 320,4**	**297,1**	**12,5**	**1 630,0**
Avsetning for forpliktelser	4,3	-	-	4,3
Kortsiktig gjeld	125,4	7,9	-	133,4
Sum forpliktelser og gjeld	**129,7**	**7,9**	**-**	**137,6**
Investering i anleggsmidler	**20,9**	**5,7**	**-**	**26,6**

2020

Beløp i mill. kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	4,6	4,2	-	8,8
Energikjøp/overføring	-13,2	-4,5	-	-17,8
Lønn og personalkostnader	-	-1,5	-	-1,5
Av- og nedskrivninger	-19,3	-5,5	-	-24,8
Andre driftskostnader	-30,6	-10,4	-10,4	-51,4
Driftsresultat	**-58,5**	**-17,7**	**-10,4**	**-86,6**
Finansinntekter	0,0	-	-	0,0
Finanskostnader	-	-	-	-
Resultat før skatt	**-58,5**	**-17,7**	**-10,4**	**-86,6**
Anleggsmidler	1 243,8	297,0	12,3	1 553,1
Omløpsmidler	18,2	5,4	-	23,6
Sum eiendeler	**1 262,0**	**302,4**	**12,3**	**1 576,7**
Avsetning for forpliktelser	6,8	-	-	6,8
Kortsiktig gjeld	15,3	4,3	-	19,6
Sum forpliktelser og gjeld	**22,1**	**4,3**	**-**	**26,4**
Investering i anleggsmidler	**90,3**	**5,7**	**-**	**96,0**

2019

Beløp i mill. kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	0,7	3,9	-	4,6
Energikjøp/overføring	-10,0	-3,6	-	-13,6
Lønn og personalkostnader	-	-1,4	-	-1,4
Av- og nedskrivninger	-19,2	-6,8	-	-26,0
Andre driftskostnader	-33,0	-9,8	-8,1	-50,9
Driftsresultat	**-61,5**	**-17,6**	**-8,1**	**-87,2**
Finansinntekter	0,1	-	-	0,1
Finanskostnader	-	-	-	-
Resultat før skatt	**-61,4**	**-17,6**	**-8,1**	**-87,1**
Anleggsmidler	1 172,7	296,8	13,0	1 482,5
Omløpsmidler	11,8	-	-	11,8
Sum eiendeler	**1 184,5**	**296,8**	**13,0**	**1 494,3**
Avsetning for forpliktelser	7,4	-	-	7,4
Kortsiktig gjeld	24,2	-4,2	-	20,0
Sum forpliktelser og gjeld	**31,5**	**-4,2**	**-**	**27,4**
Investering i anleggsmidler	**87,8**	**11,6**	**-**	**99,4**

Electronically signed / Sanntidssett allekrypteld / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Brønnøysundregistrene

Side 96 av 137

Note 10 Investering i tilknyttede selskap

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
Balanseført verdi 01.01	**493,0**	**179,2**	**177,0**
Tilgang	321,0	334,2	16,0
Salg	-131,0	-	-
Resultatandel	-10,9	-19,0	-0,5
Mottatt utbytte	-0,9	-1,4	-13,3
Omregningsdifferanser*	-23,4	-	-
Balanseført verdi 31.12	**647,8**	**493,0**	**179,2**

*Posten består av omregningsdifferanser fra Odal Vind som har EUR som funksjonellvaluta. Posten er omregnet til NOK i forbindelse med innarbeidelse av i konsernregnskapet til Akershus Energi.

Resultatandel fra tilknyttede selskap er det konsoliderte resultat for underliggende investeringer og vil avvike fra resultat fra selskapsregnskapet i tabell under.

Regnskapsinformasjon - tilknyttede selskap

		100% basis			
Beløp i mill. kr	Eierandel	Eiendeler	Forpliktelser	Inntekter	Årets resultat
2021					
NGK Utbygging AS	25,0%	180,7	61,8	16,3	3,8
OS-IX Eiendom Holding AS	50,0%	350,4	0,0	-	0,3
AE Bulk Co-Invest AS	50,0%	28,8	-	-	9,3
Viken Hydrogen AS	25,0%	5,2	0,1	-	-1,9
Solenergi FUSen AS	34,0%	34,3	10,3	45,7	-1,8
Solgrid AS	34,0 %	78,4	3,4	0,5	-8,6
Svalun AS	33,3%	10,2	3,3	0,1	-2,2
Soleie AS	50,0 %	38,9	0,3	0,1	-1,5
Odal Vind AS - mill. eur	33,4 %	129,4	-	-	-
2020					
NGK Utbygging AS	25,0 %	267,9	152,9	44,4	-41,0
OS-IX Eiendom Holding AS	50,0 %	352,2	1,1	-	0,9
AE Bulk Co-Invest AS	50,0 %	20,9	0,1	-	1,1
Green H2 Norway AS	25,0 %	3,1	0,2	-	-0,9
Solenergi FUSen AS	34,0 %	34,3	7,5	48,9	1,1
Solgrid AS	22,7 %	26,9	3,4	-	-2,6
Svalun AS	33,3 %	8,9	0,4	-	-0,6
Odal Vindkraftverk AS	43,5 %	725,0	86,4	-	-4,1
2019					
NGK Utbygging AS	25,0 %	250,4	94,3	33,5	3,2
OS-IX Eiendom Holding AS	50,0 %	350,8	0,7	-	9,4
AE Bulk Co-Invest AS	50,0 %	22,4	0,0	-	0,7
Green H2 Norway AS	25,0 %	4,0	-	-	-

Oppgitte tall (100 %) fra tilknyttede selskap for 2021 er hentet fra foreløpige årsregnskap for de respektive selskap.

2021
Eierskapet i Odal Vindkraftverk AS ble flyttet til Odal Vind AS i 2021. Dette selskapet eier igjen 100 % av Odal Vindkrafterk AS. Det er invester 267 mill. kr i Odal i 2021. Funksjonell valuta er EUR i Odal.

2020
Det negative resultatet i NGK Utbygging AS i 2020 knytter seg til tap på to realiserte prosjekter som følge av tekniske utfordringer, ekstreme værforhold og Covid-19 pandemien. Det er ikke forventninger om vesentlig påvirkning på andre prosjekter.

Konsernet kjøpte 100 % av Odal Vindkraftverk i april 2020. Strategien var å utvikle prosjektet med partnere. I løpet av 2020 har konsernet solgt seg ned til en eierandel på 43,5 %, med ytterligere kontraktsfestede nedsalgsmuligheter til 33,4 %. Se effekter på konsernets egenkapital i egenkapitaloppstilling.

Transaksjoner og mellomværende med tilknyttede selskap

2021
Mottatt utbytte fra AE Bulk Co-Invest AS på 0,63 mill. kr.
Mottatt utbytte fra Solenergi FUSen AS på 0,29 mill. kr.

2020
Mottatt utbytte fra AE Bulk Co-Invest AS på 1,35 mill. kr.

2019
Mottatt utbytte fra AE Bulk Co-Invest AS på 3,3 mill. kr.

Mottatt utbytte fra NGK Utbygging AS på 10,0 mill. kr.

Electronically signed by samtlige i samtlige i selskapet / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Brønnøysundregistrene

Side 97 av 137

Note 11 Finansielle eiendeler og forpliktelser etter kategori

Eiendeler 31.12.21

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Andre finansielle eiendeler	18,9	-	-	18,9
Derivater	-	-	40,3	40,3
Eiendomsinvesteringer	-	64,5	-	64,5
Aksjer	-	264,0	-	264,0
Kundefordringer og andre fordringer	211,2	-	-	211,2
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	1 330,0	-	1 330,0
Kontanter og bankinnskudd	599,7	-	-	599,7
Sum	**829,8**	**1 658,5**	**40,3**	**2 528,6**

Forpliktelser 31.12.21

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Lån inklusive 1. års avdrag	2 264,3	-	2 264,3
Derivater	-	726,5	726,5
Grunneierforpliktelser	-	266,9	266,9
Leverandørgjeld/annen kortsiktig gjeld	330,0	-	330,0
Sum	**2 594,3**	**993,4**	**3 587,7**

Eiendeler 31.12.20

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Andre finansielle eiendeler	15,7	-	-	15,7
Derivater	-	-	5,4	5,4
Eiendomsinvesteringer	-	209,4	-	209,4
Aksjer	-	53,8	-	53,8
Kundefordringer og andre fordringer	106,1	-	-	106,1
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	-	-	-
Kontanter og bankinnskudd	807,6	-	-	807,6
Sum	**924,4**	**263,2**	**5,4**	**1 198,0**

Forpliktelser 31.12.20

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Lån inklusive 1. års avdrag	2 472,9	-	2 472,9
Derivater	-	45,9	45,9
Grunneierforpliktelser	-	308,0	308,0
Leverandørgjeld/annen kortsiktig gjeld	105,2	-	105,2
Sum	**2 578,1**	**353,9**	**2 932,0**

Eiendeler 31.12.19

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Andre finansielle eiendeler	14,9	-	-	14,9
Derivater	-	-	26,5	26,5
Eiendomsinvesteringer	-	388,0	-	388,0
Aksjer	-	45,0	-	45,0
Kundefordringer og andre fordringer	86,3	-	-	86,3
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	435,5	-	435,5
Kontanter og bankinnskudd	137,7	-	-	137,7
Sum	**238,9**	**868,5**	**26,5**	**1 133,9**

Forpliktelser 31.12.19

Beløp i mill. kr	Amortisert kost	Derivater til virkelig verdi øremerket som sikringsinstr.	Sum
Lån inklusive 1. års avdrag	1 581,4	-	1 581,4
Derivater	-	5,9	5,9
Grunneierforpliktelser	-	246,2	246,2
Leverandørgjeld/annen kortsiktig gjeld	119,0	-	119,0
Sum	**1 700,4**	**252,1**	**1 952,5**

Electronically signed / Sanntidssikret elektronisk / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Virkelig verdi hierarki

Konsernet klassifiserer virkelig verdimålinger ved å bruke et virkelig verdihierarki som reflekterer usikkerheten ved data lagt til grunn for verdiberegningene. Virkelig verdihierarki har følgenden nivåer:

Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked.
Nivå 2: Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer, enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser), enn notert pris (brukt i nivå 1) for eiendelen eller forpliktelsen.
Nivå 3: Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke observerbare forutsetninger).

2021

Beløp i mill. kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over totalresultatet: - Derivater som er sikringsinstrument	-	40,3	-	40,3
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat: - Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	-	-	328,5	328,5
Amortisert kost: - Andre finansielle eiendeler	1,2	-	17,7	18,9
Sum eiendeler	**1,2**	**40,3**	**346,2**	**387,7**
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over totalresultatet:				
- Derivater som er sikringsinstrument	-	726,5	-	726,5
- Grunneierforpliktelser	-	266,9	-	266,9
Sum forpliktelser	**-**	**993,4**	**-**	**993,4**

2020

Beløp i mill. kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over totalresultatet: - Derivater som er sikringsinstrument	-	5,4	-	5,4
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat: - Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	-	-	263,2	263,2
Amortisert kost: - Andre finansielle eiendeler	1,2	-	14,5	15,7
Sum eiendeler	**1,2**	**5,4**	**277,7**	**284,3**
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over totalresultatet:				
- Derivater som er sikringsinstrument	-	45,9	-	45,9
- Grunneierforpliktelser	-	308,0	-	308,0
Sum forpliktelser	**-**	**353,9**	**-**	**353,9**

2019

Beløp i mill. kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over totalresultatet: - Derivater som er sikringsinstrument	-	26,5	-	26,5
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat: - Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	435,5	-	433,0	868,5
Amortisert kost: - Andre finansielle eiendeler	1,2	-	13,7	14,9
Sum eiendeler	**436,7**	**26,5**	**446,7**	**909,9**
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over totalresultatet:				
- Derivater som er sikringsinstrument	-	5,5	-	5,5
- Grunneierforpliktelser	-	246,2	-	246,2
Sum forpliktelser	**-**	**251,7**	**-**	**251,7**

Electronically signed by samtlige signerende parter / Elektronisk signert av alle parter / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 976542606

Side 98 av 137

04.09.2023 kl 15:38

Brønnøysundregistrene

Side 99 av 137

Note 12 Derivater

	2021		2020		2019	
Beløp i mill. kr	**Eiendeler**	**Forpliktelse**	**Eiendeler**	**Forpliktelse**	**Eiendeler**	**Forpliktelse**
Renteswapavtaler	23,3	0,2	-	11,8	4,3	-
Valutaterminkontrakter	17,0	-	2,7	2,9	1,0	5,5
Finansielle kraftkontrakter	-	726,2	2,7	32,3	21,1	0,4
Grunneiererstatninger	112,5	266,9	112,5	308,0	112,5	244,3
Sum balanseførte verdier	**152,8**	**979,3**	**117,9**	**355,0**	**138,9**	**250,2**
Herav langsiktig	**136,6**	**412,8**	**114,9**	**315,0**	**116,8**	**243,1**
Herav kortsiktig	**16,1**	**566,5**	**3,0**	**40,0**	**22,2**	**7,1**
Netto	**-840,5**		**-237,1**		**-111,3**	

Konsernet benytter sikringsbokføring, og kontraktene er klassifisert som kortsiktige/langsiktige eiendeler og forpliktelser. Derivatene er som utgangspunkt bruttoført i balansen. Future kraftkontrakter har daglige markedsoppgjør, og verdiene er nettoført i balansen mot markedsoppgjør.

Den maksimale eksponering for kredittrisiko på rapporteringstidspunktet er virkelig verdi av derivater klassifisert som eiendeler i balansen.

a) Valutaterminkontrakter
Nominelt beløp utestående på valutaterminkontrakter pr. 31.12.2021 er 603,3,8 mill. kr (31.12.2020: 284,8 mill. kr og 2019: 286,1 mill. kr). Pr. 31.12.2021 er det inngått valutaterminkontrakter på til sammen 60,4 mill. Euro.

b) Renteswapavtaler
Den nominelle hovedstolen på utestående renteswapavtaler pr. 31.12.2021 er 1160,0 mill. kr (31.12.2020: 1460,0 mill. kr og 31.12.2019: 960,0 mill. kr).

Pr. 31.12.2021 var den faste renten 1,70 %-1,74 % (31.12.2020: 1,70 %-2,28 % og 31.12.2019: 1,70 % - 2,28 %). De flytende rentesatsene er NIBOR og NIBOR med påslag.

c) Finansielle kraftkontrakter
Den nominelle verdien på utestående finansielle kraftkontrakter pr. 31.12.2021 er 726,2 mill. kr (31.12.2020: -28,4 mill. kr og 31.12.2019: 31,4 mill. kr). Forhåndssolgt kraft pr. 31.12.2021 er til sammen 1261 GWh (31.12.2020: 698 GWh og 31.12.2019: 745 GWh).

d) Grunneiererstatninger
Se note 20 for ytterligere informasjon.

Bevegelse i sikringsreserven

Beløp i mill. kr	**Finansiell kraftsikring**	**Valutasikring**	**Rentesikring**	**Grunneier-**	**Sum**
31.12.19	**-10,1**	**-53,9**	**-6,4**	**38,3**	**-32,1**
Verdiendring sikring	59,9	-4,3	16,1	61,7	133,4
Utsatt skatt	-13,2	0,9	-3,5	-13,6	-29,3
31.12.20	**36,6**	**-57,2**	**6,2**	**86,4**	**72,0**
Verdiendring sikring	697,8	-17,2	-34,9	-41,1	604,6
Utsatt skatt	-153,5	3,8	7,7	9,0	-133,0
31.12.21	**580,9**	**-70,6**	**-21,1**	**54,4**	**543,6**

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko. Grunneiererstatninger er også ansett til å ha en økonomisk samvariasjon med derivater og kraftprisnivåer og inngår som en del av sikringsbokføringen. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernet sikringsstrategi.

	2021	**2020**
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer IB	**-237,1**	**-111,3**
Verdiendringer gjennom året	-296,2	-296,7
Resultatførte effekter	-307,2	170,9
Endring av virkelig verdi sikringsinstrumenter ved kontantstrømssikring	-603,4	-125,8
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB	-840,5	-237,1
Utsatt skatt	**184,9**	**52,2**
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB etter skatt	**-655,6**	**-184,9**

Electronically signed by Samtlige i Samtlige i allerkjølleid / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Note 13 Kundefordringer og andre fordringer

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
Kundefordringer	112,6	43,6	16,8
Påløpt inntekt/forskuddsbetalt kostnad	22,8	22,7	24,2
Andel deleide verk	76,2	18,2	15,1
Andre fordringer	23,0	44,5	
Sum kundefordringer og andre fordringer	**234,6**	**129,0**	**127,0**

Andre fordringer i 2020 består i hovedsak av til gode grunnrenteskatt og naturressursskatt, totalt 39 mill. kr.

Kundefordringer som har forfalt til betaling, og hvor forfall ligger mindre enn 6 måneder tilbake i tid, er ikke ansett å ha falt i verdi. Pr. 31.12.2021 utgjør forfalte kundefordringer 8,0 mill. kr (2020: 0,2 mill. kr og 2019: 5,5 mill. kr). Disse fordringene relaterer seg til større uavhengige kunder. Aldersfordelingen på disse fordringene er som følger:

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
Inntil 3 måneder	7,2	0,2	5,5
Mer enn 3 måneder	0,8	0,0	0,0
Sum	**8,0**	**0,2**	**5,5**

Det er gjort en individuell tapsvurdering av kundefordringer og andre fordringer. Kundefordringene er hovedsakelig mot store institusjonelle virksomheter innenfor energibransjen, og det er ikke vurdert å være noen risiko for tap på disse fordringene. Det er derfor lagt til grunn at bokført verdi er lik virkelig verdi.

Note 14 Varebeholdning

Innenfor fjernvarmevirksomheten er det pr. 31.12.2021 en varebeholdning bestående av innkjøpte råvarer (fyringsolje og biobrensel) med balanseført verdi på 7,5 mill. kr (31.12.2020: 4,0 mill. kr og 31.12.2019 3,6 mill. kr). Beholdningen er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi (laveste verdis prinsipp).

Note 15 Bankinnskudd

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
Bankinnskudd	599,7	807,6	137,7
Av samlede bankinnskudd utgjør bundne beløp følgende:			
Beløp i mill. kr	**2021**	**2020**	**2019**
Skattetrekkskonto	7,0	6,5	6,1
Depotkonti DNB	62,7	9,3	13,7
Sum bundne beløp	**69,7**	**15,8**	**19,8**

Det er etablert konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet. Innestående på konsernkonto presenteres som bankinnskudd i morselskapet. I de øvrige konsernselskapene balanseføres saldo på bankkonto som inngår i konsernkontoordningen som konserninternt mellomværende.

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

Note 16 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
Leverandørgjeld	137,8	65,2	53,2
Offentlige trekk og avgifter	112,2	16,1	34,2
1. års avdrag på langsiktig gjeld	508,6	308,6	8,6
Påløpte kostnader	127,2	29,7	28,1
Skyldig lønn og feriepenger	8,8	8,6	8,3
Annen rentebærende kortsiktig gjeld	-	30,2	46,8
Annen kortsiktig gjeld	157,1	80,2	76,9
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	**1 051,7**	**538,6**	**256,1**
Kortsiktig gjeld til nærstående parter (note 29)	62,0	18,0	10,9

Annen kortsiktig gjeld består i hovedsak av anleggsbidrag som amortiseres over avtaleperioden. Per 31.12.2021 utgjør dette 78,2 mill. kr.(31.12.2020 63 mill. kr. og 31.12.2019 51 mill. kr.). Resterende er gjeld knyttet til innarbeidelsen av deliede verk.

Electronically signed / Sanntidssesl allekrypterte / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 976542606

04.09.2023 kl 15:38

Brønnøysundregistrene

Side 101 av 137

Note 17 Lån

Langsiktig gjeld (inklusiv 1. års avdrag)

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
Banklån	864,3	872,9	881,4
Obligasjonslån	1 400,0	1 600,0	691,4
Sum lån	**2 264,3**	**2 472,9**	**1 572,8**

Endring i langsiktig gjeld

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
01.01.	2 162,7	1 571,2	1 578,8
Opptak av gjeld	100,0	900,0	-
Nedbetaling av gjeld	-308,6	-8,6	-154,6
Endring i 1. års avdrag	-200,0	-300,0	147,0
Annet	-0,5	-	-
Sum lån	**1 753,6**	**2 162,7**	**1 571,2**

Avdragsprofil:

År	2022	2023	2024	2025	2026	Deretter
Avdrag	508,6	508,6	108,6	108,6	8,6	1 021,4

Banklån

Långiver	Nominelt beløp	Forfall år	Rente
NIB	500,0	2022-2025	1,92 %
NIB	64,3	2019-2029	1,81 %
DNB	300,0	2022	2,67 %
Sum	**864,3**		

Obligasjonslån

Oppstillingen viser de ulike obligasjonslånene med forfallstidspunkt og kupongrente (i nominelle beløp):

Forfall	Beløp	Rente 2021	Rente 2020	Rente 2019
2023	400,0	4,42 %	4,42 %	4,42 %
2027	500,0	1,11 %	1,11 %	-
2030	500,0	2,015 %	2,015 %	-
Sum	**1 400,0**			

Obligasjonslån på 400 mill.kr fra 2013 og 500 mill. kr. (400 mill. kr fra 2020 med tillegg av 100 mill. kr. I 2021) er tatt opp til fast rente.

Det er knyttet covenants til obligasjonslån på tilsammen 1 400 mill. kr. I tillegg er det knyttet covernants til lån på 564,3 mill. kr i NIB. I henhold til covenants skal ikke Akershus Energi stille eller opprettholde pant eller annen form for sikkerhet i noen av sine nåværende eller fremtidige eiendeler eller øvrige aktiva. Det er forutsatt at rentebærende gjeld i datterselskap og pantsettelser ikke skal utgjøre mer enn 10 eller 20 % av konsernets samlede eiendeler. Lånene har også tilknyttet betingelser om at bokført egenkapital (konsern) skal være minimum 30 % av totalkapitalen pr 31.12.

Det er knyttet covenants til lånet i DNB på 300 mill. kr. Finansielt skal selskapets EBITDA/ netto rentekostnader overstige 2,0 til enhver tid. Netto rentebærende gjeld/EBITDA skal hvert halvår være lavere enn 9,0 for å opprettholde finansielle vilkår i låneavtalen. Tilsvarende må netto rentebærende gjeld/EBITDA aldri overstige 9,0 samt EBITDA/ netto rentekostnader skal overstige 3,0 til enhver tid for at utbytte skal kunne utbetales. Selskapet har compliant med covenants per 31.12.

Konsernet er eksponert for renteendringer, og obligasjonslån og lån fra Nordiska Investeringsbanken (NIB) er basert på følgende reprisingsstruktur (nominelle beløp):

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
6 måneder eller mindre	1 364,3	1 672,9	1 181,4
6-12 måneder	-	-	-
Mer enn 12 måneder	900,0	800,0	400,0
Sum	**2 264,3**	**2 472,9**	**1 581,4**

Konsernet har etablert renteswaper for totalt 1 160 mill. kr. Renteswapene har en løpetid på 1 - 107 måneder.

Balanseført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:

Beløp i mill. kr	Balanseført verdi			Virkelig verdi		
	2021	2020	2019	2021	2020	2019
Obligasjonslån	1 400,0	1 600,0	700,0	1 394,8	1 635,8	732,7
Andre lån	864,3	872,9	881,4	864,3	872,9	881,4
Sum	**2 264,3**	**2 472,9**	**1 581,4**	**2 259,0**	**2 508,7**	**1 614,1**

Balanseført verdi av alle konsernets lån er i norske kroner.

Electronically signed by samtlige i selskapet alfabetisk / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 976542606

Lånenes virkelige verdi er beregnet med utgangspunkt i ligningskurser pr. 31.12. henholdsvis 2021, 2020 og 2019 hvor kursene er beregnet ut fra kredittrisiko og gjenværende løpetid på lånene.

Det er inngått en låneavtale med Nordiska Investeringsbanken (NIB) på 500 mill. kr over 5 år. Pr. 31.12.2019 var det trukket 500 mill. kr på dette lånet, klassifisert som langsiktig gjeld i balansen.

I tillegg ble det i 2014 inngått en langsiktig låneavtale med Nordiska Investeringsbanken (NIB) på 90 mill.kr. Lånets løpetid er 15 år, med avdragsbetaling etter 5 år med like store årlige avdrag. Lånets reprisingsrisiko er medtatt i ovenstående tabell.

Konsernet har etablert følgende trekkrettigheter:

Bank	Ramme	Benyttet
DNB	475,0	-
Sum	**475,0**	**-**

Etablert trekkrettighet er ikke benyttet pr. 31.12.2021. Benyttet trekkrettighet pr. 31.12.2020 var 0 mill. kr og pr. 31.12.2019 0 mill. kr.

Konsernet har følgende kassekredfasiliteter:

Bank	Ramme	Trekk
DNB	425,0	-
Sum	**425,0**	**-**

Trekk på kassekreditt er pr. 31.12.2021 0 mill. kr.. Tilsvarende pr. 31.12.2020 var 30 mill. kr og pr. 31.12.2019 47 mill. kr.

Note 18 Utsatt skatt og skattekostnad

Utsatt skatt beregnes med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og på fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt for alminnelig inntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. I tillegg er det for kraftverk som er underlagt grunnrentebeskatning beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier på driftsmidler som benyttes i kraftproduksjon og på negativ fremførbar grunnrenteinntekt. Ved beregning av utsatt skatt på grunnrenteinntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. Pr. 31.12.2020 er det ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller benyttet gjeldende skattesatser, henholdsvis 22 prosent for alminnelig inntekt og 37 prosent for grunnrenteinntekt. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelen vil bli realisert i framtiden. For negativ fremførbar grunnrenteinntekt balanseføres det utsatt skattefordel på den delen som forventes å reversere innenfor den kommende 5-årsperioden. Den delen av beregnet naturressursskatt som ikke kan utlignes mot alminnelig overskuddsskatt, blir fremført og balanseført som forskuddsbetalt skatt dersom det er sannsynlig at denne vil kunne utlignes i kommende år.

Nedre grense for beregning av grunnrenteskatt er samlet påstemplet ytelse på 10.000 kVA på kraftverkets generatorer.

Balanseført utsatt skatteforpliktelse og utsatt skattefordel innenfor samme skatteregime nettoføres i den utstrekning det foreligger en håndhevbar rett til å foreta nettooppgjør.

Spesifikasjon av utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse

2021

Beløp i mill. kr	01.01.21	Årsresultat i perioden	Totalresultat i perioden	31.12.21
Alminnelig inntekt				
Driftsmidler	487,9	11,1	-	499,0
Finansielle kontrakter	-8,9	-173,5	31,4	-151,0
Avsetning forpliktelser	-71,6	15,2	2,5	-54,0
Fremførbart underskudd	-7,7	7,6	-	-0,0
Andre forskjeller	2,4	-2,4	-	0,1
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	**402,1**	**-141,9**	**33,9**	**294,1**
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	659,4	103,5		762,9
Fremførbar naturressursskatt	-	-		-
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	**659,4**	**103,5**	**-**	**762,9**
Endring utsatt skatteforpliktelse	**1 061,5**	**-38,4**	**33,9**	**1 057,0**
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	1 061,5			1 057,0

Electronically signed / Sanntidssesl allekrypteld / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

2020

Beløp i mill. kr	01.01.20	Årsresultat i perioden	Totalresultat i perioden	31.12.20
Alminnelig inntekt				
Driftsmidler	478,9	9,0	-	487,9
Finansielle kontrakter	6,9	-47,2	31,4	-8,9
Avsetning forpliktelser	-58,9	-15,2	2,5	-71,6
Fremførbart underskudd	-	-7,7	-	-7,7
Andre forskjeller	1,5	1,0	-	2,4
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	**428,3**	**-60,1**	**33,9**	**402,1**
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	646,3	13,1		659,4
Fremførbar naturressursskatt	-	-		-
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	**646,3**	**13,1**	**-**	**659,4**
Endring utsatt skatteforpliktelse	**1 074,7**	**-47,0**	**33,9**	**1 061,5**
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	1 074,7			1 061,5

2019

Beløp i mill. kr	01.01.19	Årsresultat i perioden	Totalresultat i perioden	31.12.19
Alminnelig inntekt				
Driftsmidler	465,7	13,2	-	478,9
Finansielle kontrakter	-40,5	94,6	-47,3	6,9
Avsetning forpliktelser	-51,7	-9,7	2,5	-58,9
Andre forskjeller	1,0	0,5	-	1,5
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	**374,5**	**98,6**	**-44,8**	**428,3**
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	632,8	13,6	-	646,3
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	**632,8**	**13,6**	**-**	**646,3**
Endring utsatt skatteforpliktelse	**1 007,3**	**112,2**	**-44,8**	**1 074,7**
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	1 007,3	-	-	1 074,7

Beregning av årets skattekostnad

Beløp i mill. kr	2021	2020
Årets skattekostnad:		
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	260,1	16,0
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	455,3	4,4
Til gode skatt på grunnrenteinntekt	-	-23,4
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-108,0	-29,1
Herav føring mot totalresultat	125,2	31,4
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	103,5	13,1
Beregnet naturressursskatt	31,8	31,7
Fradrag naturressursskatt som utlignes	-31,8	-16,0
Fremførbar naturressursskatt	-	-15,7
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	0,7	-0,0
Årets skattekostnad	**836,8**	**12,3**
Avstemming:		
Resultat før skattekostnad	1 461,9	76,0
Skatt beregnet med 22 %	325,6	35,0
Permanente forskjeller	-47,1	-18,0
Skatt på grunnrenteinntekt	558,8	-5,9
For mye/lite skatt tidligere år + andre korr	-0,5	1,2
Årets skattekostnad	**836,8**	**12,3**
Effektiv skattesats	57,2 %	16,2 %
Naturressursskatt		
Gjennomsnittlig produksjon siste 7 år (GWh)	2 446	2 437
Skattesats - øre pr. kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt (mill. kr)	**31,8**	**31,7**

Balanseført betalbar skatt består av:

Beløp i mill. kr	2021	2020
Betalbar skatt		
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	260,1	16,0
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	455,3	4,4
Fremførbar naturressursskatt	-15,7	-
Ikke utlignet naturressursskatt	-	15,7
Balanseført betalbar skatt	**699,7**	**36,1**

Balanseført skattefordring består av:

Beløp i mill. kr	2021	2020
Fordringer på skatt:		
Naturressursskatt til utligning senere år	-	15,7
Til gode skatt på grunnrenteinntekt	-	23,4
Balanseført tilgode skatt	**-**	**39,1**

Balanseført fordring skatt er medtatt som andre fordringer, jfr. Note 13 - Kundefordringer og andre fordringer.

Electronically signed by Samtlige i Samtlige i aksjonærliste / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Brønnøysundregistrene

Side 104 av 137

Note 19 Pensjon

Konsernselskapene er pliktig til å ha en tjenestepensjonsordning for sine ansatte. Akershus Energi AS og datterselskapene omfattes av samme pensjonsordning. Det er etablert en innskuddsbasert pensjonsordning hvor det er inngått avtale med ekstern leverandør om administrering av ordningen. Valgt ordning omfatter også risikoelementer som samboer, ektefelle, uføre og barnepensjon.

Ordningen med innskuddspensjon ble etablert i 2017. Vi har fortsatt enkelte medlemmer (ca. 15) som har aktivt medlemskap i den offentlig ytelsesbaserte pensjonsordningen som er organisert gjennom Viken pensjonskasse. Denne ordningen er nå en lukket ordning i Akershus Energi. Også den offentlige ordningen omfatter ektefelle, uføre og barnepensjon. I tillegg har mange ansatte en oppsatt rett i den offentlige, nå lukkede ordningen i Viken pensjonskasse. Tilskuddet til ordningen finansieres ved innbetaling fra selskapene og de ansatte (2 prosent).

I tillegg til tjenestepensjonene finnes det ordninger for avtalefestet pensjon, både gjennom privat AFP for de ansatte som er på innskuddsordningen og en offentlig AFP for de som fortsatt er aktive medlemmer i den ytelsesbaserte offentlige ordningen. Dette er i henhold til tariffavtaler, og gir de ansatte anledning til å gå av med pensjon fra og med fylte 62 år. Den etablerte AFP-ordningen er en usikret ordning, som finansieres over drift. Konsernet er tilsluttet AFP-ordningen, som er en kollektiv pensjonsordning finansiert av arbeidsgiver-organisasjoner, arbeidstakerorganisasjoner og staten. Regnskapsmessig er ordningen å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning. Da det ikke er mulig å identifisere det enkeltes foretaks andel av ordningens underliggende økonomiske stilling og resultat med tilstrekkelig grad av pålitelighet, må ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning. Dette innebærer at forpliktelser fra AFP-ordningen ikke er balanseført. Premier til ordningen kostnadsføres når de påløper.

For de ansatte som fortsatt er en del av pensjonsordningen i Viken pensjonskasse er disse omfattet av overføringsavtalen for offentlige pensjonsordninger. Denne gir de ansatte rett til å videreføre opptjente rettigheter ved overgang til annen virksomhet som faller inn under overføringsavtalen. Ansatte som slutter og går over i annen virksomhet som faller utenfor overføringsavtalen, får med seg opptjente rettigheter i form av oppsatt rett.

Regnskapsførte pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser for både den sikrede tjeneste-pensjonsordningen gjennom Viken pensjonskasse og den usikrede AFP-ordningen, er basert på beregninger foretatt av uavhengig aktuar. I aktuarberegning av konsernets pensjons-forpliktelser for 2020 er markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) benyttet som diskonteringsrente, da denne etter konsernets vurdering gir et best mulig estimat på konsernets balanseførte pensjonsforpliktelser.

Årets pensjonskostnad (inklusive finansposter) er klassifisert som lønn og personalkostnader under driftsresultat. Aktuarberegnet estimatavvik for etablerte pensjonsordninger føres i totalresultat.

Konsernets innbetalte tilskudd til den etablerte innskuddsordningen kostnadsføres som pensjonskostnad. I forbindelse med flytting av ansatte til innskuddsordning ble det etablert en kompensasjonsordning, kostnaden knyttet til ordningen er ført som pensjonskostnad.

Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør 5,0 millioner kroner samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør 0,4 millioner kroner, og er ført som pensjonskostnad.

Tilskudd/premie til konsernets pensjonsordning for 2022 forventes å bli 9,5 millioner kroner. Overfinansiert pensjonsforpliktelse presenteres under andre finansielle anleggsmidler i balanse, mens pensjonsforpliktelse presenteres på linjen for pensjoner og liknende forpliktelser.

Beløp i mill. kr	31.12.21	31.12.20	31.12.19
Balanseført forpliktelse:			
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelse	361,7	355,2	325,3
Pensjonsmidler	-399,1	-368,8	-345,0
Netto balanseført pensjonsforpliktelse	**-37,4**	**-13,6**	**-19,8**

Beløp i mill. kr			
Endringer i brutto pensjonsforpliktelse:			
Brutto pensjonsforpliktelse ved årets begynnelse	355,2	325,3	332,9
Planendring	-	-	-2,5
Nåverdi pensjonsopptjening	2,4	2,4	2,7
Rentekostnad	5,9	7,4	8,5
Aktuarielt tap (gevinst)	8,7	30,5	-8,6
Omkostninger	0,1	0,0	0,2
Utbetalinger	-10,7	-10,4	-7,8
Brutto pensjonsforpliktelse ved årets slutt	**361,7**	**355,2**	**325,3**
Endring i pensjonsmidler:			
Pensjonsmidler ved årets begynnelse	368,8	345,0	324,0
Forventet avkastning	6,2	8,0	8,3
Aktuarielt (tap) gevinst	34,9	23,0	18,9
Omkostninger	-1,9	-1,5	-2,0
Innbetalt premie/tilskudd	1,9	4,7	3,7
Utbetalinger	-10,7	-10,4	-7,8
Pensjonsmidler ved årets slutt	**399,1**	**368,8**	**345,0**
Balanseført forpliktelse ved årets slutt	**-37,4**	**-13,6**	**-19,8**

Electronically signed by Samtidssett allekrpiotetu / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 976542606

	2021	2020	2019
Årets pensjonsopptjening	2,4	2,4	2,7
Administrasjonskostnader	1,4	1,0	1,4
Øvrige kostnader	0,0	0,4	0,2
Resultatført planendring	-	-	-2,5
Pensjonskostnad	**3,8**	**3,8**	**1,8**
Rentekostnad	5,9	7,4	8,5
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-6,2	-8,0	-8,3
Omkostninger	0,6	0,6	0,7
Netto finanskostnad	**0,3**	**-0,1**	**0,9**
Årets pensjonskostnad	**4,1**	**3,7**	**2,6**
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	6,2	5,4	4,5
Totale pensjonskostnader	**10,3**	**9,1**	**7,1**

Sesitivitetsanalyse			**Diskonterings-rente -1 %**
Økning (+)/reduksjon (-) i brutto pensjonsfopliktelse pr. 31.12.21			+17,75 %
Økning (+)/reduksjon (-) i periodens opptjening i 2021			+17,3 %
Fordeling av pensjonsmidler:	**31.12.21**	**31.12.20**	**31.12.19**
Norske rentepapirer	31 %	31 %	40 %
Utenlandske rentepapirer	25 %	25 %	16 %
Utlån	1 %	1 %	2 %
Utenlandske aksjer	23 %	23 %	17 %
Norske aksjer	9 %	9 %	7 %
Eiendom og infrastruktur	10 %	10 %	13 %
Annet	2 %	2 %	4 %
Medlemsstatus:			
Antall aktive	21	22	23
Antall pensjonister og oppsatte rettigheter	562	576	590
Økonomiske forutsetninger:	**2021**	**2020**	**2019**
Diskonteringsrente	1,90 %	2,60 %	2,30 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,90 %	2,60 %	2,30 %
Forventet årlig lønnsvekst	2,75 %	2,75 %	2,25 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	1,74 %	1,73 %	1,24 %
Forventet årlig G-regulering	2,50 %	2,50 %	2,00 %
Dødelighetstabell	K2013	K2013	K2013

Note 20 Andre avsetninger for forpliktelser og leieavtaler

20.1 Grunneiererstatninger

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi, med føring av verdiendring over totalresultatet. Forpliktelsen er vurdert å være evigvarende.

Deler av grunneiererstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet.

Beløp i mill. kr	**Leieavtaler***	**Grunneier-erstatninger**	**Øvrig**	**Sum andre avsetninger for forpliktelser**
Balansen 31.12.19	**18,1**	**246,2**	**28,0**	**292,6**
Endring 2020	3,8	61,8	-4,1	61,4
Balansen 31.12.20	**21,8**	**308,0**	**23,8**	**354,1**
Endring 2021	0,5	-41,1	-11,5	-52,1
Balansen 31.12.21	**22,4**	**266,9**	**12,3**	**302,0**

Endringen i beregnet forpliktelse grunneiererstatninger forklares i stor grad ved lavere valutakurs og høyere diskonteringssats.

* se note 31 for ytterligere kommentarer

Electronically signed by samtlige i samtlige i allerkjølteu / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

20.2 Konsesjonskraftforpliktelse

For konsesjonskraft med finansielt oppgjør beregnes det en forpliktelse lik differansen mellom nåverdien (diskontert med norsk rente) av forventet konsesjonskraftpris (NOK) multiplisert med konsesjonskraftvolumet, og nåverdien (diskontert med Euro rente) av konsesjonskraftvolumet priset til forwardpriser i Euro på beregningstidspunktet de 10 neste årene og en terminalverdi (evigvarende kontantstrømmer). Omregning fra Euro til norske kroner er gjort med balansedagens valutakurs. For forwardpriser (i Euro) på kraft er det benyttet noterte priser på Nasdaq de første 5 årene og estimerte priser fra ekstern megler de resterende årene. Konsesjonskraftforpliktelsen er ikke balanseført.

Beløp i mill. kr	Brutto	Skatt	Netto
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.19	**630,8**	**-138,7**	**492,1**
Verdiendring 2020	793,4	-174,6	618,8
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.20	**1 424,2**	**-313,3**	**1 110,9**
Verdiendring 2021	-594,2	130,7	-463,5
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.21	**830,0**	**-182,6**	**647,4**

Reduksjon i beregnet konsesjonskraftforpliktelse fra 2020 til 2021 forklares i stor grad ved redusert volum, høyere diskonteringsrente og lavere valutakurs. Høyere forventing på priser gjør at reduksjonen ikke er høyere.

Note 21 Lønn og personalkostnader

Beløp i mill. kr	2021	2020
Lønn	68,4	66,3
Arbeidsgiveravgift	11,8	9,8
Pensjonskostnader	10,3	9,1
Lønn og personalkostnader deleide verk	1,9	1,5
Andre lønn og personalkostnader	2,4	3,0
Aktiverte egne investeringsarbeider	-5,3	-6,0
Sum lønn og personalkostnader	**89,5**	**83,8**
Antall årsverk (pr. 31.12)	80	74

Ytelser til styre og ledende personer

Lønn og godtgjørelse til ledende personer og styre i 2021 utgjør følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/ styrehonorar	Pensjons-kostnad	Natural-ytelser	Sum
Ledende ansatte:				
Eskil Lunde Jensen, konsernsjef	2 279	154	15	2 448
Astri England Garshol, økonomidirektør	1 722	150	15	1 887
Tom Flattum, produksjonsdirektør	1 752	154	17	1 923
Ida Mathilde Falch, direktør fjernvarme	1 390	155	12	1 557
Frank Sagvik, direktør ny fornybar	1 556	152	15	1 723
Bente Nordlie, direktør organisasjon og utvikling	1 400	156	15	1 571
Sigvald Maldal, direktør energihandel	1 389	156	15	1 560
Emil Orderud, direktør vindkraft	1 734	153	14	1 901
Heidi Theresa Ose, direktør solkraft*	1 038	96	11	1 145
Sum ledende ansatte	**14 260**	**1 326**	**129**	**15 715**

* Tiltredelse 01.04.2021.

Alle ledende ansatte har innskuddsordninger og årets innskudd er pensjonskostnad.

Styret:	**Honorar**
Eli Skrøvset (styreleder)	140
Rolf Jarle Aaberg (nestleder)	104
Maren Kyllingstad	51
Line Alfarrustad	97
Morten Vollset	51
Beathe Thrane-Nielsen	97
Arnt Olaf Olsen	97
Einar Schiefloe (tidl. styreleder)	140
Anne Strømmen Lycke (tidl. nestleder)	67
Stein Randby (tidl. styremedlem)	48
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	**892**

Electronically signed / Sanntidssert allerkjøpstid / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 976542606

04.09.2023 kl 15:38
Brønnøysundregistrene
Side 107 av 137

Ytelser til styre og ledende personer

Lønn og godtgjørelse til ledende personer og styre i 2020 utgjør følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/ styrehonorar	Pensjons-kostnad	Natural-ytelser	Sum
Ledende ansatte:				
Eskil Lunde Jensen, konsernsjef	2 210	158	15	2 383
Astri England Garshol, økonomidirektør*	1 078	118	11	1 207
Tom Flattum, produksjonsdirektør	1 763	157	15	1 935
Ida Mathilde Falch, direktør fjernvarme	1 280	149	12	1 441
Frank Sagvik, direktør ny fornybar	1 495	159	15	1 669
Bente Nordlie, direktør organisasjon og utvikling	1 337	163	15	1 515
Sigvald Maldal, direktør energihandel	1 225	157	15	1 397
Emil Orderud, direktør vindkraft	1 417	148	14	1 579
Claus Nerhagen, økonomidirektør*	342	73	4	419
Sum ledende ansatte	**12 147**	**1 282**	**116**	**13 545**

* konstituert økonomidirektør jan-mars, deretter Astri England Garshol på permanent basis.

Oppgitt pensjonskostnad for ledende ansatte omfatter årets pensjonsopptjening (service-kost eksklusiv effekten av estimatavvik, avkastning og rentekostnad) med tillegg av eventuelle planendringer som blir ubetinget i løpet av regnskapsåret. Pensjonskostnaden er beregnet av uavhengig aktuar. De ledende ansatte som har innskuddsordninger er årets innskudd medtatt i pensjonskostnad.

Styret:	**Honorar**
Einar Schiefloe (styreleder)	280
Anne Strømmen Lycke (nestleder)	133
Rolf Jarle Aaberg	97
Line Alfarrustad	97
Stein Randby	97
Beathe Thrane-Nielsen	97
Arnt Olaf Olsen	97
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	**898**

Det er ikke etablert noen bonusordning eller særskilt pensjonsordning for ledende ansatte, ei heller konsernsjef i Akershus Energi konsernet. Disse omfattes av den kollektive pensjonsordningen som gjelder for øvrige ansatte i konsernet. Konsernselskapene har ikke ytt lån eller sikkerhetsstillelse for ledende ansatte.

For konsernsjef er det inngått avtale om etterlønn ved eventuell oppsigelse fra arbeidsgiver på 6 måneders grunnlønn, slik den er på oppsigelsestidspunktet. Etterlønnen løper etter utløpet av oppsigelsestiden, som også er avtalt til 6 måneder. Det er ikke avtalt særskilt avtale om førtidspensjon for konsernsjef.

Ledende ansatte i Akershus Energi konsernet er omfattet av samme pensjonsordning som øvrige ansatte i konsernselskapene. Alle ledere er omfattet av den relativt nyetablerte innskuddsordningen.

Bortsett fra styremedlemmer valgt av ansatte er det ikke utbetalt noe lønn eller godt-gjørelse til styrets medlemmer for utført arbeid for konsernselskapene.

Electronically signed by Samtlige i Samtlige i allerkjente / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Note 22 Andre driftskostnader

Beløp i mill. kr	2021	2020
Andel driftskostnader deleide verk	39,2	41,1
Eiendomsskatt	27,2	24,0
Drift og vedlikehold	49,0	56,8
Erstatninger og konsesjonsavgift	8,2	7,2
Honorarer, fremmede tjenester	19,2	24,0
Reguleringskostnader	9,2	10,5
Tap ved avgang driftsmidler	-	0,7
Andre driftskostnader	29,3	18,0
Sum andre driftskostnader	**181,3**	**182,2**

Honorar til revisor (beløp i mill. kr):	**2021**	**2020**
Revisjon [1)]	1,2	1,3
Andre attestasjonsoppgaver	0,0	0,0

[1)] Lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen.
Beløp er eksklusiv merverdiavgift.

Note 23 Finansinntekter og –kostnader

Beløp i mill. kr	2021	2020
Finansinntekter		
Utbytte	5,1	15,2
Investeringer til virkelig verdi over resultatet	197,0	1,3
Renteinntekter bankinnskudd og plasseringer til virkelig verdi over resultatet	6,7	0,8
Gevinst valutaposter	1,3	6,5
Andre finansinntekter	10,9	20,9
Sum finansinntekter	**221,0**	**44,7**
Finanskostnader		
Rentekostnader obligasjonslån	43,0	25,2
Andre rentekostnader	14,4	20,6
Tap valutaposter	2,7	4,4
Andre finanskostnader	3,1	3,1
Sum finanskostnader	**63,2**	**53,2**
Netto finansposter	**157,8**	**-8,5**

Rentekostnader på obligasjonslån er beregnet ved bruk av effektiv rente metode, og inkluderer amortiserte etableringskostnader med 0,7 mill. kr. I 2021 og 0,6 mill. kr i 2020.

Gevinst og tap på valutaposter kan henføres til verdiregulering på bankinnskudd, fordringer og gjeld.

Andre finansinntekter 2020 knytter seg i hovedsak til nedsalg av aksjer i Odal Vindkraftverk AS. Dette er gevinster innregnet som følge av nedsalg fra datterselskap til tilknyttet selskap i løpet av 2020.

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Note 24 Netto valutagevinster/(tap)

Valutadifferanser (gevinst/tap) er inntektsført(-)/kostnadsført(+) i resultatregnskapet under følgende linjer:

Beløp i mill. kr	2021	2020
Salgsinntekter:		
- Realisert resultat på terminkontrakter	6,1	23,1
Finansposter:		
- Netto valutaresultat	-2,2	-2,2
Sum	**3,9**	**20,9**

Realiserte valutaposter knyttet til salget (valutaterminkontrakter) er klassifisert som en del av driftsinntektene, mens de øvrige valutapostene (finansiell trading og kursregulering av bankinnskudd og fordringer/gjeld) er klassifisert og presentert under finansposter.

Note 25 Resultat pr. aksje

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dele den delen av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer med et veid gjennomsnitt av antall utstedte aksjer. Det er ingen utvanningseffekter i resultat per aksje.

	2021	2020
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer (mill. kr)	612	69
Antall aksjer	199 846	199 846
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	3 062,5	345,3

Note 26 Utbytte pr. aksje

Utbetalt utbytte til morselskapets aksjonærer i 2021 var 80 mill. kr (kr 400,31 pr. aksje), i 2020 var 160 mill. kr (kr 800,62 pr. aksje) og i 2019 160 mill. kr (kr 800,62 pr. aksje). Foreslått utbytte for regnskapsåret 2021 er 300 mill. kr (kr 1 501,16 pr. aksje). Vedtaket fattes på ordinær generalforsamling som forventes avholdt i mai/juni 2022. Foreslått utbytte for regnskapsåret 2021 er ikke reflektert i konsernregnskapet for 2021.

Note 27 Nærstående parter

Konsernet har definert følgende nærstående parter:

- Viken fylkeskommune (eier)
- Tilknyttede selskap (NGK Utbygging AS, AE Bulk Co-Invest AS, OS-IX Eiendom Holding AS, Viken Hydroogen AS, Green H2 Lillestrøm AS, Solenergi FUSen AS, Svalun AS, Solgrid AS, Odal Vind AS og Odal Vindkraftverk AS) – se note 10 Investering i tilknyttede selskap
- Deleide verk (Opplandskraft DA og Uste-Nes anleggene) – se note 9 Andeler i deleide verk
- Viken pensjonskasse – se note 19 Pensjon
- Ledende ansatte – se note 22 Lønn og personalkostnader
- Utbetalt utbytte til Viken fylkeskommune var 80 mill. kr i 2021, 160 mill. kr i 2020 og 160 mill. kr i 2019.
- Konsernets etablerte pensjonsordning er i Viken pensjonskasse.
- Konsernets innbetalte tilskudd og premier i 2021 utgjør 3,0 mill. kr.
- I tillegg har konsernet pr. 31.12.2021 et samlet kapitalinnskudd i pensjonskassen på 17,7 mill. kr. Dette kapitalinnskuddet er endret med 3,2 mill. kr. i 2021.

I tillegg til ovenstående har konsernet følgende transaksjoner/ mellomværender med nærstående parter:

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
- Kortsiktig fordring	0,1	1,1	-
- Kortsiktig gjeld	62,0	18,0	10,9

Note 28 Ikke-balanseførte forpliktelser

a) Investeringsforpliktelser

Fremtidige investeringer som ikke er balanseført er som følger:

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
Varige driftsmidler	-	700,5	98,0

I 2020 utgjorde Odal vindkraftverk totalt 674 mill. kr. av forventede investeringsforpliktelser. Dette er vår andel på 43,5 % per årsskifte av prosjektbudsjett.

Electronically signed by samtlige signerende parter / Elektronisk signert av samtlige signerende parter / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Brønnøysundregistrene Årsregnskap regnskapsåret 2021 for 976542606

Note 29 Konsernselskaper

Følgende selskaper inngår i konsernregnskapet:

	Forretnings-kontor	Eierandel
Morselskap:		
Akershus Energi AS (morselskap)	Nes	
Datterselskap:		
Akershus Energi Vannkraft AS	Nes	100 %
Akershus Energi Infrastruktur AS	Nes	100 %
Akershus Energi Vind AS	Nes	100 %
Energihuset Lillestrøm AS	Lillestrøm	51 %
Akershus Energi Sol AS	Lillestrøm	100 %
Glomma Kraftproduksjon AS	Nes	100 %
Halden Kraftproduksjon AS	Nes	100 %
Skien Kraftproduksjon AS	Nes	100 %
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	Nes	100 %
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	Nes	100 %
Akershus Energi Varme AS	Nes	66,7 %
Tilknyttede selskap:		
NGK Utbygging AS	Oslo	25 %
OS-IX Eiendom Holding AS	Oslo	50 %
AE Bulk Co-Invest AS	Oslo	50 %
Odal Vindkraftverk AS	Nes	43,5 %
Viken Hydrogen AS	Oslo	40 %
Solenergi FUSen AS	Oslo	33,4 %
Solgrid AS	Kongsvinger	34 %
Svalun AS	Hamar	33,3 %
Soleie AS	Lillestrøm	50 %

Note 30 Hendelser etter balansedag

Det har ikke inntruffet hendelser etter balansedagen som påvirker regnskapet pr. 31.12.2021.

Note 31 Leieavtaler

Bruksretteiendel

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
Balanse 01.01	**20,8**	**17,5**	**18,8**
Tilgang	2,4	5,4	0,0
Avskrivninger	2,6	2,0	1,3
Balanse 31.12*	**20,7**	**20,8**	**17,5**

Leieforpliktelse

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
Kortsiktig	3,2	1,7	0,9
Langsiktig	19,2	20,1	17,1
Leieforpliktelse på balansen 31.12**	**22,4**	**21,8**	**18,1**

*Klassifisert under "Varige driftsmidler" i balansen

** Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen

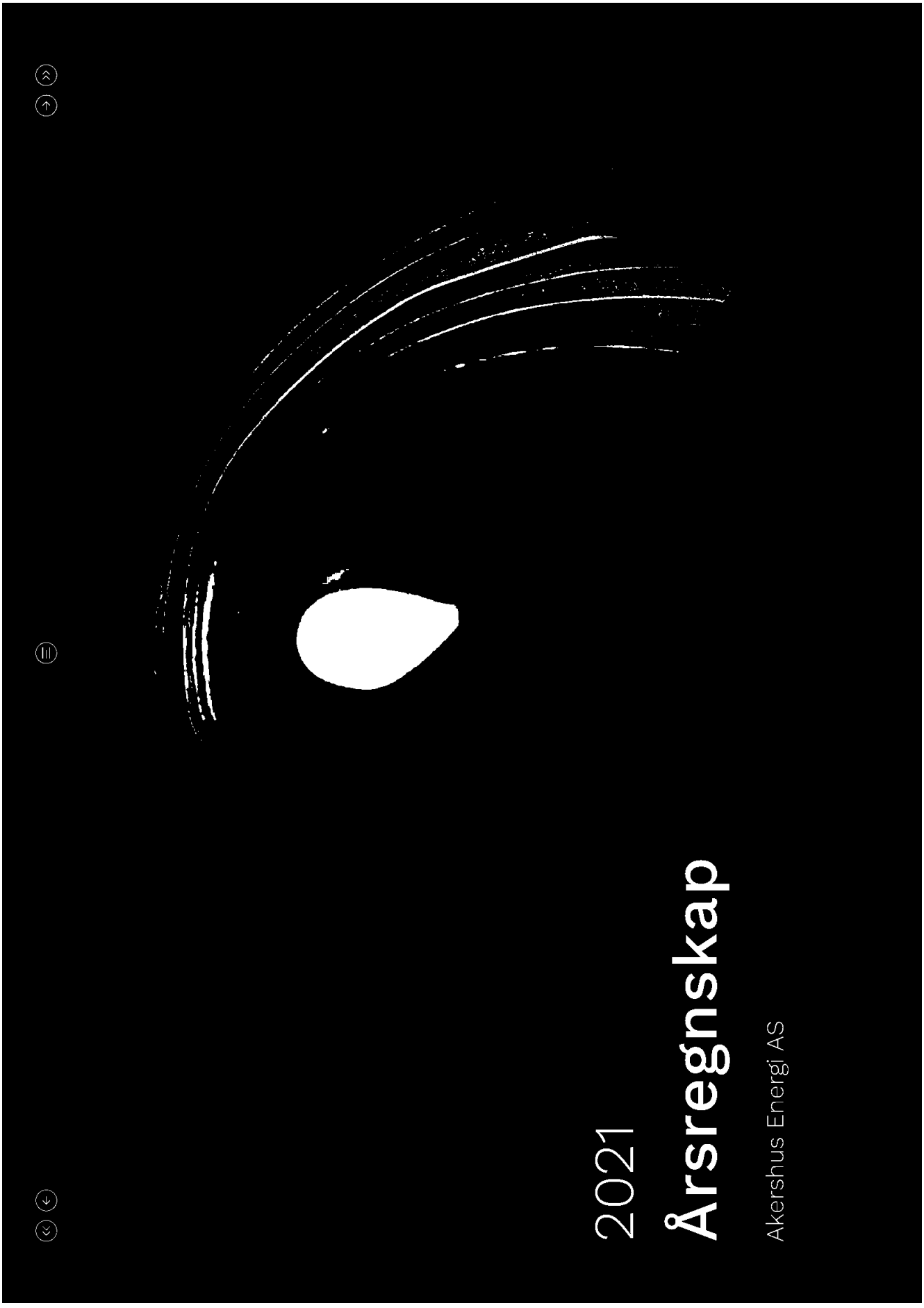
Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
0 - 1 år	0,3	0,0	0,0
1 - 5 år	13,6	12,7	7,5
5 år og senere	11,9	13,5	15,0
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12	**25,8**	**26,2**	**22,5**

Beløp i resultatregnskapet

Beløp i mill. kr	2021	2020	2019
Rente på leieforpliktelsen	0,6	0,5	0,5
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	0,9	0,3	0,3
Avskrivninger	2,6	2,0	1,3
Sum	**4,1**	**2,9**	**2,2**

Electronically signed by Samtlige i Samtlige i allerkjølleld / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com


2021
Årsregnskap
Akershus Energi AS

Resultatregnskap

1. januar - 31. desember

Beløp i 1 000 NOK	Noter	2021	2020
Andre driftsinntekter	3,19	30 022	27 971
Sum driftsinntekter		**30 022**	**27 971**
Lønn og personalkostnader	4	36 004	39 242
Av- og nedskrivninger	9	1 970	2 614
Annen driftskostnad	6,19	25 150	31 034
Sum driftskostnader		**63 124**	**72 890**
Driftsresultat		**-33 102**	**-44 919**
Finansinntekter	7,19	93 294	151 067
Finanskostnader	7,19	53 856	40 163
Netto finansposter		**39 438**	**110 905**
Resultat før skattekostnad		**6 336**	**65 985**
Skattekostnad	8	1 713	837
Årsresultat		**4 623**	**65 148**
Totalresultat			
Årsresultat		4 623	65 148
Estimatavvik pensjon, før skatt		15 497	-1 600
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		-3 409	352
Endring sikringsreserve		34 912	-16 140
Skattekostnad sikringsreserve		-7 681	3 551
Totalresultat		**43 942**	**51 312**

Electronically signed / Sanntidssesl allekrjoltetu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 112 av 137

04.09.2023 kl 15:38
Brønnøysundregistrene
Side 113 av 137

Balanse pr. 31.12

Beløp i 1 000 NOK	Note	31. desember 2021	2020
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	8	0	1 265
Varige driftsmidler	9	17 276	18 867
Investeringer i datterselskap	10	2 575 125	2 519 854
Investering i tilknyttet selskap	11	171 636	171 636
Derivater	17	19 498	-
Finansielle anleggsmidler	12,19	45 090	28 698
Sum anleggsmidler		**2 828 625**	**2 740 319**
Omløpsmidler			
Kundefordringer	19	1 889	2 569
Andre kortsiktige fordringer	13,19	622 676	974 460
Kortsiktige plasseringer	14	1 329 994	71
Derivater		3 817	0
Bankinnskudd	15,19	453 216	793 797
Sum omløpsmidler		**2 411 594**	**1 770 897**
Sum eiendeler		**5 240 218**	**4 511 216**
EGENKAPITAL OG GJELD			
Aksjekapital		199 846	199 846
Overkurs		264 984	264 984
Annen egenkapital		1 027 895	1 283 953
Sum egenkapital		**1 492 724**	**1 748 783**
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	10 994	0
Andre avsetninger for forpliktelser	21	9 622	16 759
Derivater	17	0	9 144
Annen langsiktig gjeld	16	1 753 638	1 862 584
Sum langsiktig gjeld		**1 774 254**	**1 888 487**
Kortsiktig gjeld			
Lån	16	208 571	308 571
Leverandørgjeld	19	2 970	2 526
Skyldige offentlige trekk og avgifter		2 823	3 128
Derivater	17	226	2 678
Annen kortsiktig gjeld	18,19	1 758 649	557 043
Sum kortsiktig gjeld		**1 973 240**	**873 946**
Sum gjeld		**3 747 494**	**2 762 434**
Sum egenkapital og gjeld		**5 240 218**	**4 511 216**

Rånåsfoss, 25. april 2022

Eli Skrøvset (sign) *Styreleder*	Rolf Jarle Aaberg (sign) *Nestleder*
Morten Vollset (sign) *Styremedlem*	Line Alfarrustad (sign) Styremedlem
Maren Kylllingstad (sign) *Styremedlem*	Arnt Olaf Olsen (sign) *Styremedlem*
Beathe Thrane-Nielsen (sign) *Styremedlem*	Eskil Lunde Jensen (sign) Konsernsjef

Electronically signed / Samtidssett elektronisk / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Kontantstrømoppstilling

1. januar - 31. desember

Beløp i 1 000 NOK	2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	6 336	65 985
Periodens betalte skatt	-545	-241
Betalte renter	-50 251	-39 236
Avskrivninger og nedskrivninger	1 970	2 614
Endring kundefordringer	679	2 013
Endring leverandørgjeld	444	-366
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	1 212	-1 012
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	-34 912	16 140
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-48 465	-207 073
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	**-123 530**	**-161 177**
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	0	-251
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak	0	10
Utbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak	-2 040	-478
Innbetaling/utbetalinger andre investeringer	-1 328 059	436 308
Motatt utbytte og konsernbidrag	83 745	140 026
Endring konsernkonto	1 313 199	-430 475
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	**66 845**	**145 140**
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	100 000	900 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-308 571	-8 571
Motatte renter	5 771	333
Utbetalinger av utbytte	-80 000	-160 000
Utbetalinger av konsernbidrag	-1 095	-20 015
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	**-283 895**	**711 746**
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	**-340 581**	**695 709**
Kontanter og bankinnskudd 1. januar	793 797	98 088
Endring i kontanter og bankinnskudd	-340 581	695 709
Kontanter og bankinnskudd 31.12	**453 216**	**793 797**

Endring i egenkapital

Beløp i 1 000 NOK	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings-reserve	Fond for urealiserte gevinster	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.20	**199 846**	**264 984**	**1 290 149**	**-6 196**	**0**	**1 748 783**
Årets resultat	-	-	-13 577	-	18 200	4 623
Utvidet resultat	-	-	12 087	27 231	-	39 319
Foreslått utbytte	-	-	-300 000	-	-	-300 000
Egenkapital 31.12.21	**199 846**	**264 984**	**988 660**	**21 035**	**18 200**	**1 492 724**

Selskapets aksjekapital på kr 199 846 000 er fordelt på 199 846 aksjer, hver pålydende kr 1 000. Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Viken fylkeskommune. Selskapet har forretningskontor på Rånåsfoss i Nes kommune.

Electronically signed / Sanntidssesl allekrypteltu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Brønnøysundregistrene

Noter til regnskapet

Note 1 Regnskapsprinsipper

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

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

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

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

1.3 Datterselskaper og tilknyttede selskaper
Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper regnskapsføres til anskaffelseskost.

1.4 Finansielle plasseringer og investeringer
Plassering av overskuddslikviditet i obligasjoner, sertifikater og aksjer er klassifisert som omløpsmidler.

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

1.5 Derivater og sikring
Selskapet benytter derivater knyttet til rentesikring for å sikre forutsigbare fremtidige rentekostnader. Selskapet benytter regnskapsmessig sikringsbokføring etter IFRS 9, og endring i virkelig verdi på derivater inngått for økonomisk sikring innregnes under endring sikringsreserve i totalresultatet.

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

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

Påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet påkostningen vil tilflyte selskapet, og utgiften kan måles pålitelig.

Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen.

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

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

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

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

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

Electronically signed / Sanntidssert allekrypteret / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

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

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

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

1.8 Leieavtaler

Selskapet benytter IFRS 16 for leieavtaler. Standarden krever at leietager innregner eiendeler og forpliktelser for de fleste leieavtaler.

På tiltredelsesdato for en leieavtale innregner selskapet som leietaker forpliktelsen til nåverdien av fremtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteiendelen). Leietaker må vise rentekostnader på leieforpliktelsen og avskrivningskostnad på bruksretteiendelen separat i resultatregnskapet.

Følgende praktiske tilnærminger og frivillige unntak knyttet til leieavtaler som tidligere er klassifisert som operasjonelle leieavtaler, er lagt til grunn på tidspunktet for førstegangs anvendelse:

- Unntak fra å regnskapsføre leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder og leieavtaler på eiendeler med lavere verdi enn 50 tusen kroner.
- Immaterielle eiendeler er valgt holdt utenfor IFRS 16.

En leieforpliktelse vil bli revurdert under gitte hendelser og omstendigheter, som ved endring i leiebetingelser, endringer i fremtidige leiebetalinger som følge av endringer av en indeks eller rente som inngår i fastsettelse av betalt beløp. Generelt vil endringen som følge av remåling av forpliktelsen bli justert mot bruksretteiendelen med et tilsvarende beløp. Bruksretteiendeler og leieforpliktelsen vil ikke bli vist på egne linjer i balanseoppstillingen, men effektene blir vist i egen note om leieavtaler.

1.9 Immaterielle eiendeler

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

1.10 Vedlikehold

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

1.11 Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av transaksjonskursen, og balanseposter i fremmed valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av balansedagens kurs. Valutagevinster og -tap som oppstår ved betaling av slike transaksjoner, og ved omregning av pengeposter (eiendeler og gjeld) i utenlandsk valuta med balansedagens kurs, resultatføres.

1.12 Betingede utfall - forpliktelser

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

1.13 Utbytte og konsernbidrag

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

1.14 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse

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

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

Endringer i pensjonsplanens ytelser (planendring) kostnadsføres eller inntektsføres løpende i resultatregnskapet.
Selskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning som er obligatorisk for alle nyansatte. Selskapets innbetalte tilskudd til den etablerte innskuddsordningen kostnadsføres som pensjonskostnad.

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

Electronically signed by samtlige i samtlige i alfabetisk rekkefølge / Elektronisk signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 116 av 137

04.09.2023 kl 15:38

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

Note 2 Finansiell markedsrisiko

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

2.1 Finansiell risiko
Det er på konsernnivå definert mål og rammer for samlet markeds-, kreditt- og likviditetsrisiko. De strategier og rammer for styring og oppfølging av den finansielle risikoen i konsernet gjelder også for selskapet.

2.2 Markedsrisiko
Finansstrategien fastlegger rammer for sikring av fremtidige rentekostnader knyttet til langsiktig finansiering. I tillegg til å tilpasse rentestrukturen for hvert enkelt lån benyttes også renteswapper for sikring av renten på langsiktig finansiering. Overskuddslikviditet styres gjennom konsernkontosystemet med flytende rente.

2.3 Likviditetsrisiko
Selskapet påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som eiendelene genererer. I tillegg er det etablert garantiavtaler for å sikre stabile rammevilkår for driften.

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

Note 3 Andre driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2021	2020
Leieinntekter	254	141
Konserninternt salg	25 038	27 825
Salg av tjenester	4 335	-
Andre driftsinntekter	395	5
Sum driftsinntekter	**30 022**	**27 971**

Electronically signed / Sanntidssesl allekrjoltetu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Note 4 Lønn og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2021	2020
Lønn	25 747	28 293
Arbeidsgiveravgift	4 079	4 705
Pensjonskostnader	4 563	4 178
Andre lønn og personalkostnader	1 615	2 066
Sum lønn og personalkostnader	**36 004**	**39 242**
Antall årsverk	28,0	26,8

Ytelser til ledende personer og styre

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/ honorar	Pensjons-kostnad	Natural-ytelser	Samlet godtgjørelse
Ledende ansatte				
Eskil Lunde Jensen, konsernsjef	2 279	154	15	**2 448**
Astri England Garshol, økonomidirektør	1 722	150	15	**1 887**
Sum ledende ansatte	**4 001**	**304**	**30**	**4 335**

Styret 2021	**Honorar**
Eli Skrøvset (styreleder)	140
Einar Schiefloe (tidl. styreleder)	140
Rolf Jarle Aaberg (nestleder)	104
Anne Strømmen Lycke (tidl. nestleder)	67
Maren Kyllingstad	51
Line Alfarrustad	97
Morten Vollset	51
Arnt Olaf Olsen	97
Beathe Thrane-Nielsen	97
Stein Randby (tidl. Styremedlem)	48
Sum (beløp i hele 1 000 kr)	**892**

Styrehonorarer inkluderer honorarer for revisjonsutvalg.

Det er ikke etablert noen bonusordning eller opsjonsordning for ledende ansatte i Akershus Energi AS, og selskapet har ikke ytet lån eller sikkerhetsstillelser for ledende ansatte. Det er heller ikke etablert noen generell ordning med sluttvederlag for ledende ansatte. For konsernsjef er det inngått avtale om etterlønn tilsvarende 6 måneders grunnlønn i tillegg til lønn i oppsigelsestiden.

Ledende ansatte i Akershus Energi AS er omfattet av samme pensjonsordning som øvrige ansatte. Se note 1 og note 5.

Bortsett fra ansattvalgte styremedlemmer er det ikke utbetalt noen lønn eller godtgjørelse (utover styrehonorar) til styrets medlemmer for utført arbeid for selskapet.

Electronically signed by samtlige styremedlemmer / Elektronisk signert av samtlige styremedlemmer / Elektronisk signert av alle styremedlemmer / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Note 5 Pensjon

Akershus Energi AS ansatte omfattes av følgende pensjonsordninger:

- Tjenestepensjon
- Avtalefestet pensjon (AFP – privat og offentlig ordning)

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjeneste-pensjon, og har pensjonsordning som oppfyller kravene etter denne loven. Den lukkede ordningen i Viken pensjonskasse er ytelsepensjon, og beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader er foretatt av uavhengig aktuar. IAS 19 er lagt til grunn for innregning.

Videre er dette en sikret ordning som omfatter ordinær alders-, ektefelle-, uføre- og barnepensjon. Tilskudd til denne ordningen finansieres ved innbetalinger fra ansatte og fra selskapet.

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

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

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

Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør TNOK 2 276 samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør TNOK 212, og er ført som pensjonskostnad.

Beløp i hele 1 000 kr	2021	2020
Årets pensjonskostnad		
Årets pensjonsopptjening	1 190	1 197
Administrasjonskostnader	862	656
Arbeidsgiveravgift	98	382
Tilskudd fra ansatte	-143	-158
Resultatført planendring	-	-
Pensjonskostnad	**2 007**	**2 077**
Rentekostnad	3 685	4 605
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-4 007	-5 208
Forvaltningskostnader	382	378
Arbeidsgiveravgift	8	-32
Netto finanskostnad	**68**	**-257**
Sum årets pensjonskostnad	**2 075**	**1 819**
Årets tilskudd innskuddsordning/kompensasjon	2 488	2 359
Total pensjonskostnad	**4 563**	**4 178**
Pensjonsforpliktelse	**31.12.21**	**31.12.20**
Brutto pensjonsforpliktelse	223 594	220 700
Pensjonsmidler	-256 854	-239 675
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	**-33 260**	**-18 975**
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-18 975	-19 563
Årets pensjonskostnad	2 075	1 819
Innbetalt premie/tilskudd (inkl. arbeidsgiveravgift)	-863	-2 831
Estimatavvik	-15 497	1 600
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	**-33 260**	**-18 975**
Antall aktive	6	7
Antall pensjonister/oppsatte rettigheter	447	449
Økonomiske forutsetninger	**2021**	**2020**
Diskonteringsrente	1,90 %	2,60 %
Avkastning pensjonsmidler	1,90 %	2,60 %
Forventet lønnsregulering	2,75 %	2,75 %
Forventet framtidig regulering av pensjon	1,74 %	1,73 %
Forventet G-regulering	2,50 %	2,50 %

Electronically signed / Sanntidssesl allekrypteret / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Note 6 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2021	2020
Eiendomsskatt	75	5
Drift og vedlikehold	6 226	10 899
Honorarer, fremmede tjenester	9 313	8 109
Forsikring	414	428
Kontorhold, lokaler	2 008	1 097
Reise, diett, bilgodtgjørelse	76	197
IKT-kostnader	3 673	4 559
Andre driftskostnader	2 456	3 531
Konserninterne tjenester	909	2 209
Sum andre driftskostnader	**25 150**	**31 034**

Honorar til revisor (beløp i 1 000 kr)	2021	2020
Revisjon [1)]	496	584
Andre tjenester	-	18
Attestasjon	-	7

[1)] I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen.
Beløp er eksklusiv merverdiavgift.

Note 7 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2021	2020
Finansinntekter		
Renteinntekter bankinnskudd	781	-
Andre renteinntekter	5 111	333
Renteinntekter konsernselskap	3 065	3 219
Konsernbidrag/utbytte	84 327	147 505
Utbytte fra andre	-	3
Andre finansinntekter	10	7
Sum finansinntekter	**93 294**	**151 067**
Finanskostnader		
Rentekostnader innlån	49 646	36 814
Rentekostnader konsernselskap	1 449	1 009
Andre rentekostnader	-	11
Tap finansplasseringer	4	-
Amortisering lånekostnader	529	375
Andre finanskostnader	2 228	1 954
Sum finanskostnader	**53 856**	**40 163**
Netto finansposter	**39 438**	**110 905**

Note 8 Skatt

Utsatt skatt er beregnet med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt på alminnelig inntekt benyttes gjeldende nominell skattesats. Ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller pr. 31.12.2021 er det benyttet vedtatte skattesatser, med 22 % for alminnelig inntekt. Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse nettoføres i balansen i den grad det foreligger anledning til det.

Beløp i hele 1 000 kr

Midlertidige forskjeller	31.12.21	31.12.20
Varige driftsmidler	-4 412	-4 308
Finansielle kontrakter	23 089	-11 823
Amortisering lånekostnader	2 076	1 702
Pensjonsforpliktelser	33 260	18 975
Avsetninger GRS	-5 853	-12 861
Gevinst- og tapskonto	2 018	2 523
Korreksjon egenkapitalføring pensjon	-206	43
Sum midlertidige forskjeller	**49 972**	**-5 749**
Fremførbart underskudd	-	-
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	**49 972**	**-5 749**
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt	**10 994**	**-1 265**

Beregning betalbar skatt	2021	2020
Årets resultat før skatt	6 336	65 985
Permanente forskjeller	1 452	-62 182
Endring midlertidige forskjeller	-55 720	15 031
Poster ført over utvidet resultat	50 408	-17 740
Konsernbidrag	-2 476	-1 095
Grunnlag betalbar skatt	-	-
Betalbar skatt alminnelig inntekt	-	-
Beregnet skatt på avgitt konsernbidrag	-	-
Beregnet betalbar skatt alminnelig inntekt	**-**	**-**
Årets skattekostnad		
Betalbar skatt alminnelig inntekt	-	-
Endring utsatt skatt	12 258	-3 307
Utsatt skatt på estimatavvik pensjon over utvidet resultat	-11 090	3 903
For mye/lite beregnet skatt forrige år	545	241
Årets skattekostnad	**1 713**	**837**
Avstemming		
Beregnet skatt på årets resultat	1 394	14 517
Beregnet skatt på permanente forskjeller	319	-13 680
Beregnet skattekostnad	**1 713**	**837**

Electronically signed by Samtlige i Samtlige i allerkjent / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Brønnøysundregistrene

Note 9 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Maskiner/ inventar	Bygg og anlegg	Tomter/grunn- eiendommer	Sum
Anskaffelseskost 31.12.20	11 535	33 058	1 625	46 218
Tilgang 2021		379	-	379
Anskaffelseskost 31.12.21	**11 535**	**33 437**	**1 625**	**46 597**
Akkumulert avskrevet 31.12.20	10 811	16 540	-	27 351
Avgang 2021	-	-	-	-
Av- og nedskrivninger 2021	491	1 480	-	1 971
Akkumulert avskrevet 31.12.21	**11 302**	**18 020**	**-**	**29 322**
Bokført verdi 31.12.21	**233**	**15 417**	**1 625**	**17 276**
Avskrivingstid	3-8 år	5-48 år	-	-
Avskrivingsplan	Lineær	Lineær	-	-

Note 10 Datterselskap

Selskap	Forretn. kontor	Eierandel	Stemme andel
Akershus Energi Vannkraft AS	Nes	100%	100%
Akershus Energi Infrastruktur AS	Nes	100%	100%
Akershus Energi Vind AS	Nes	100%	100%
Akershus Energi Sol AS	Nes	100%	100%
Akershus Energi Varme AS	Nes	66,67%	66,67%

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital 31.12.21	Resultat 2021	Balanseført verdi
Akershus Energi Vannkraft AS	2 413 334	686 920	1 750 023
Akershus Energi Infrastruktur AS	341 522	13 777	300 030
Akershus Energi Vind AS	34 854	624	20 530
Akershus Energi Sol AS	265 882	201 487	64 963
Akershus Energi Varme AS	431 259	40 163	439 579
Sum aksjer i datterselskap			**2 575 125**

Note 11 Tilknyttede selskap

Selskap	Forretn. kontor	Eierandel	Stemme andel
OS-IX Eiendom Holding AS	Oslo	50,0 %	50,0 %

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital 31.12.21	Resultat 2021	Balanseført verdi
OS-IX Eiendom Holding AS	350 438	423	171 636
Sum balanseført verdi			**171 636**

Note 12 Finansielle anleggsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.21	31.12.20
Andre finansielle anleggsmidler	45 090	28 698
Finansielle anleggsmidler	**45 090**	**28 698**

Andre finansielle anleggsmidler 31.12.21 inkluderer kapitalinnskudd i Viken pensjonskasse med TNOK 11 786.

Note 13 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.21	31.12.20
Kortsiktig fordring konsernselskap	620 678	972 479
Tilgode merverdiavgift	584	294
Forskuddsbetalte kostnader	1 345	1 617
Andre kortsiktige fordringer	69	70
Sum andre kortsiktige fordringer	**622 676**	**974 460**

Electronically signed / Sanntidssesl allekrypteret / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Note 14 Kortsiktige plasseringer

Beløp i hele 1 000 kr	Ansk.kost	Bokført verdi
Rentefond	1 325 112	1 329 994
Sum	**1 325 112**	**1 329 994**

Note 15: Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr 31.12.2021 er TNOK 453 216. Av dette er TNOK 2 398 bundet på konto for skattetrekksmidler.

Det er etablert en konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet, og saldo på bankkonti som inngår i denne konsernkontoordningen er medtatt som bankinnskudd i morselskapet Akershus Energi AS.

Note 16 Lån

Annen Langsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.21	31.12.20
Obligasjonslån	1 400 000	1 600 000
Nordiska Investeringsbanken	564 286	572 857
Amortisering lånekostnader	-2 076	-1 702
1.års avdrag	-208 571	-308 571
Sum langsiktig gjeld	**1 753 639**	**1 862 584**

Gjennomsnittlig lånerente i 2021 er 2,17 % (2,63 % i 2020).

Obligasjonslån på 400 mil.kr fra 2013 og 400 mill. kr fra 2020 er tatt opp til fast rente.

Det er knyttet covenants til obligasjonslån på tilsammen 1 400 mill. kr. I tillegg er det knyttet covernants til lån på 564,3 mill. kr i NIB. I henhold til covenants skal ikke Akershus Energi stille eller opprettholde pant eller annen form for sikkerhet i noen av sine nåværende eller fremtidige eiendeler eller øvrige aktiva. Det er forutsatt at rentebærende gjeld i datterselskap og pantsettelser ikke skal utgjøre mer enn 10 eller 20 % av konsernets samlede eiendeler. Lånene har også tilknyttet betingelser om at bokført egenkapital (konsern) skal være minimum 30 % av totalkapitalen pr 31.12.

Kortsiktig lån

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.21	31.12.20
1.års avdrag	208 571	308 571
Sum lån	**208 571**	**308 571**

Avdragsprofil

2022	2023	2024	2025	2026	Deretter	Sum
208 571	508 571	108 571	108 571	8 571	1 021 429	1 964 286

Electronically signed / Sanntidssert allekrypteret / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Note 17 Derivater

Eiendeler

Beløp i hele 1 000 kr	**31.12.21**	**31.12.20**
Finansielle rentekontrakter - langsiktig	19 498	
Finansielle rentekontrakter - kortsiktig	3 817	-
Sum	**23 315**	**-**

Gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	**31.12.21**	**31.12.20**
Finansielle rentekontrakter - langsiktig	-	9 144
Finansielle rentekontrakter - kortsiktig	226	2 678
Urealisert verdiendring finansielle kontrakter	**226**	**11 822**

Beløp i hele 1 000 kr	**31.12.21**	**31.12.20**
Endring verdi rentekontrakter	34 912	-16 140
Endring sikringsreserve	**34 912**	**-16 140**

Det benyttes renteswapper for sikring av renten på langsiktig finansiering. Selskapet benytter regnskapsmessig sikringsbokføring etter IFRS 9, og endring i virkelig verdi på derivater inngått for økonomisk sikring av renter føres som endring sikringsreserve i totalresultatet.

Note 18 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	**31.12.21**	**31.12.20**
Avsetning lønn og feriepenger	3 330	3 526
Påløpte renter	5 872	6 477
Kortsiktig gjeld konsernselskap	1 448 555	466 020
Avsatt utbytte	300 000	80 000
Periodiserte kostnader	892	1 020
Sum annen kortsiktig gjeld	**1 758 649**	**557 043**

Note 19 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:
Konsernselskap:

- Akershus Energi Varme AS (66,67%)
- Akershus Energi Infrastruktur AS (100%)
- Akershus Energi Vind AS (100%)
- Akershus Energi Sol AS (100%)
- Energihuset Lillestrøm AS (51%)
- Akershus Energi Vannkraft AS (100%)
- Glomma Kraftproduksjon AS (100%)
- Halden Kraftproduksjon AS (100%)
- Skien Kraftproduksjon AS (100%)
- Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS (100%)
- Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS (100%)

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap fremgår av tabell nedenfor.

Det vises til note 10 Datterselskap.

Tilknyttede selskap
Det vises også til note 11 Tilknyttede selskap OS-IX Eiendom Holding AS.
Selskapet har ingen transaksjoner eller mellomværende med tilknyttede selskaper utover i innbetalt aksjeinnskudd.

Viken pensjonkasse - lukket ordning
Selskapets lukkede tjenestepensjonsordning er i Viken pensjonskasse.
Selskapet innbetalte tilskudd og premier i 2021 utgjør TNOK 630. I tillegg har selskapet pr. 31.12.2021 et samlet kapitalinnskudd i pensjonskasssen på TNOK 11 786.

Electronically signed / Sanntidssesl allekrypteld / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

Beløp i hele 1 000 kr	2021	2020
Driftsinntekter	25 038	27 825
Driftskostnader	916	2 209
Finansinntekter	3 064	3 200
Finanskostnader	1 449	1 009

	31.12.21	31.12.20
Kundefordringer	578	1 684
Andre kortsiktige fordringer	620 678	972 479
Sum eiendeler	**621 256**	**974 163**
Leverandørgjeld	48	25
Annen kortsiktig gjeld	1 446 078	466 020
Sum gjeld	**1 446 126**	**466 045**

Andre kortsiktige fordringer og annen kortsiktig gjeld til konsernselskap omfatter i hovedsak fordring på avsatt konsernbidrag samt mellomværende knyttet til etablert konsernkontoordning.

Beløp i hele 1 000 kr	Drifts-inntekter	Drifts-kostnader	Finans-inntekter	Finans-kostnader
Datterselskap				
Akershus Energi Varme AS	3 436	100	-	-
Akershus Energi Infrastruktur AS	581	-	-	322
Akershus Energi Vind AS	1 227	-	983	-
Akershus Energi Sol AS	535	-	269	-
Energihuset Lillestrøm AS	224	-	-	-
Soleie AS	165	-	-	-
Akershus Energi Vannkraft AS	7 710	57	-	576
Glomma Kraftproduksjon AS	5 834	759	235	305
Skien Kraftproduksjon AS	1 414	-	170	44
Halden Kraftproduksjon AS	1 327	-	21	17
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	1 781	-	1 386	-
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	804	-	-	185
Sum	**25 038**	**916**	**3 064**	**1 449**

Beløp i hele 1 000 kr	Kunde-fordringer	Andre kortsiktige fordringer	Konsern-bidrag/ utbytte
Datterselskap			
Akershus Energi Varme AS	-	39	-
Akershus Energi Infrastruktur AS	-	10	-
Akershus Energi Vind AS	-	398 355	-
Akershus Energi Sol AS	516	71 878	-
Energihuset Lillestrøm AS	62	-	-
Akershus Energi Vannkraft AS	-	32	84 327
Glomma Kraftproduksjon AS	-	64	-
Skien Kraftproduksjon AS	-	14	-
Halden Kraftproduksjon AS	-	14	-
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	-	65 934	-
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	-	10	-
Sum	**578**	**536 351**	**84 327**

Av andre kortsiktige fordringer på TNOK 536 351 er TNOK 536 123 knyttet til etablert konsernkontoordning.

Beløp i hele 1 000 kr	Leverandør-gjeld	Annen kortsiktig gjeld	Konsern-bidrag/ utbytte
Datterselskap:			
Akershus Energi Varme AS	-	828	-
Akershus Energi Infrastruktur AS	-	227 571	-
Akershus Energi Vind AS	-	15	-
Akershus Energi Sol AS	-	-	2 476
Energihuset Lillestrøm AS	-	-	-
Akershus Energi Vannkraft AS	-	600 446	-
Glomma Kraftproduksjon AS	48	376 444	-
Skien Kraftproduksjon AS	-	56 404	-
Halden Kraftproduksjon AS	-	22 679	-
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	-	324	-
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	-	161 368	-
Sum	**48**	**1 446 078**	**2 476**

Av annen kortsiktig gjeld på TNOK 1 446 078 er TNOK 1 440 373 knyttet til etablert konsernkontoordning.

Electronically signed by samtlige(t) aksjonær(er) / Elektronisk signert / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

Note 20 Resultat pr. aksje

Beløp i hele 1 000 kr	2021	2020
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	4 623	65 148
Veid gjennomsnitt antall aksjer	199 846	199 846
Resultat pr. aksje	0,0	0,3

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

Note 21 Andre avsetninger for forpliktelser

Beløp i hele 1 000 kr	Leieavtaler	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 31.12.20	**3 898**	**12 861**	**16 759**
Endring 2021	-129	-7 008	**-7 137**
Balanse 31.12.21	**3 769**	**5 853**	**9 622**

I 2019 ble det avsatt 14,5 millioner kroner i regnskapet for individuelle tidligpensjonsavtaler. Avsetningene i regnskapet reverseres mot utbetalinger de neste årene.

Note 22 Leieforhold

Bruksretteiendel

Beløp i mill. kr	2021	2020
Balanse 01.01.	3 941	-
Tilgang	379	4 471
Avskrivninger	379	530
Balanse 31.12.	**3 562**	**3 941**

Leieforpliktelse

Beløp i mill. kr	2021	2020
Kortsiktig	1 236	528
Langsiktig	2 533	3 370
Leieforpliktelse på balansen 31.12.*	**3 769**	**3 898**

*Klassifisert under "Andre avsetninger for forpliktelser" i balansen

Leieforpliktelse - forfallsanalyse forfall - udiskontert

Beløp i mill. kr	2021	2020
0 -1 år	282	-
1 - 5 år	3 719	4 285
5 år og senere	-	-
Total udiskontert leieforpliktelse 31.12.	**4 001**	**4 285**

Beløp i resultatregnskapet

Beløp i mill. kr	2021	2020
Rente på leieforpliktelsen	33	37
Variabel leie ikke i måling av leieforpliktelse	465	626
Avskrivninger	758	530
Sum	**1 256**	**1 193**

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

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 2021 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven samt at årsregnskapet for morselskapet Akershus Energi AS for 2021 er avlagt i samsvar med Forskrift om forenklet IFRS 2014 og at regnskapsopplysningene gir et rettvisende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet samt at årsberetningen for 2021 gir en rettvisende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står ovenfor.

Rånåsfoss, 25. april 2022

Eli Skrøvset (sign)
Styreleder

Rolf Jarle Aaberg (sign)
Nestleder

Morten Vollset (sign)
Styremedlem

Line Alfarrustad (sign)
Styremedlem

Maren Kylllingstad (sign)
Styremedlem

Arnt Olaf Olsen (sign)
Styremedlem

Beathe Thrane-Nielsen (sign)
Styremedlem

Eskil Lunde Jensen (sign)
Konsernsjef

Electronically signed / Sanntidssert allekrypteret / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

04.09.2023 kl 15:38 Brønnøysundregistrene Side 126 av 137

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6A, NO-0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, NO-0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Akershus Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Akershus Energi AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge,
- gir konsernregnskapet et rettvisende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar International Financial Reporting Standards som fastsatt 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-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

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 Akershus Energi AS' revisor sammenhengende i 12 år fra valget på generalforsamlingen i 2010 for regnskapsåret 2010.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2021. 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 revisjonsmessig håndterte hvert forhold omtalt nedenfor, er gitt på den bakgrunnen.

Vi har også oppfylt våre forpliktelser beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet* når det gjelder disse forholdene. Vår revisjon omfattet følgelig handlinger utformet for å håndtere vår vurdering av risiko for vesentlige feil i årsregnskapet. Resultatet av våre revisjonshandlinger, inkludert

A member firm of Ernst & Young Global Limited

handlingene rettet mot forholdene omtalt nedenfor, utgjør grunnlaget for vår konklusjon på revisjonen av årsregnskapet.

Regnskapsføring av kraftanlegg

Grunnlag for det sentrale forholdet
Kraftanlegg er bokført med MNOK 2 305 og det er i løpet av året balanseført tilganger for MNOK 29 og avskrevet med MNOK 62. Kraftanleggene består av mange komponenter som opererer sammen i et produksjonssystem. Dette medfører en rekke kompliserte og skjønnsmessige vurderinger i forhold til grensedragning mellom kostnadsføring og balanseføring av vedlikeholds- og påkostningsutgifter, og vurdering av gjenværende brukstid for fastsettelse av avskrivningsperiode. Som følge av eiendelens størrelse og kompleksitet og graden av skjønnsmessige vurderinger er dette vurdert å være et sentralt forhold i revisjonen.

Våre revisjonshandlinger
Vi vurderte konsernets internkontroll knyttet til investeringer i kraftanlegg og testet utvalgte kontroller. Vi testet den regnskapsmessige behandlingen av større oppgraderingsprosjekter gjennom detaljkontroll av utvalgte transaksjoner. Vi vurderte også ledelsens grunnlag for estimat på gjenværende brukstid på de ulike elementene som inngår i kraftanleggene basert på forventet teknisk levetid med normalt vedlikehold. Vurderingen av skjønnsmessige forhold er supplert med analytiske revisjonshandlinger knyttet til utvikling i avskrivningskostnader i forhold til balanseført verdi av de enkelte anleggsmidlene.

Vi viser til note 6 om anleggsmidler og note 2 om regnskapsprinsipper.

Sikring av fremtidig salg av kraftproduksjon

Grunnlag for det sentrale forholdet
Akershus Energi AS produserer kraft som omsettes i det norske kraftmarkedet. Markedsprisen på kraft er volatil og er nominert i euro. Selskapet avlaster deler av risikoen ved bruk av finansielle derivater for kraftpris og euro. Derivatene regnskapsføres til virkelig verdi i konsernregnskapet. For de derivatene som inngår i sikringsrelasjoner og hvor sikringen er vurdert å være effektiv, regnskapsføres verdiendringene som kontantstrømsikring mot utvidet resultat inntil den sikrede transaksjonen finner sted.

Sikring av fremtidig salg av kraftproduksjon ved bruk av kraftderivat og valutaderivat er et sentralt forhold ved revisjonen som følge av omfang av transaksjoner, kompleksitet av regnskapsregler og den potensielt betydelige resultateffekten på konsernregnskapet ved verdiendringer i kraftpris og valutakurs.

Våre revisjonshandlinger
Gjennom vår revisjon har vi kartlagt og vurdert utformingen av konsernets interne kontroller knyttet til handel og oppfølgning av finansielle instrument, samt kriterier for sikringsbokføring. Vi har vurdert konsernet sine regnskapsprinsipper for kraft- og valutaderivater ved å innhente dokumentasjon fra eksterne parter over avsluttede og åpne posisjoner og sammenstilt disse mot et utvalg resultatførte transaksjoner og åpne posisjoner innregnet i balansen. Videre har vi testet verdsettelse og eksistens for et utvalg av konsernets kraft- og valutaderivater mot beregninger fra eksterne parter. Vi har også vurdert sikringsdokumentasjon mot kravene i IFRS og vi har testet et utvalg av sikringsrelasjonene og selskapet sin beregning av sikringseffektivitet. Videre har vi vurdert presentasjon og klassifisering av de finansielle instrumentene i årsregnskapet og selskapet sine noteopplysninger.

Vi viser til note 12 om derivater, note 3 om finansiell risikostyring og note 2 om regnskapsprinsipper.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

EY
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 med det formål å vurdere om årsberetningen, redegjørelsen om foretaksstyring og redegjørelsen 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 inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen, redegjørelsen om foretaksstyring og redegjørelsen 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 rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk 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 selskapets 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 avvikle 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 selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

EY
Building a better working world

- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet 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 rettvisende 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 udelt 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 forholdsregler.

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 Akershus Energi AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn akershusenergias-2021-12-31-en i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 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 iXBRL-markering av konsernregnskapet.

Etter 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 og iXBRL-markering av konsernregnskapet i overensstemmelse med det felles elektroniske rapporteringsformatet som kreves i ESEF-regelverket. Ansvaret omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig for utarbeidelsen av en årsrapport og iXBRL-markering av konsernregnskapet som er i samsvar med kravene i ESEF-regelverket.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5
VISMA Sign
www.vismasign.com

EY
Building a better working world

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 utførte vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll 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 selskapets prosesser for å utarbeide årsrapporten i XHTML-format. Vi utførte kontroller av fullstendigheten og nøyaktigheten av iXBRL-markeringen, og vurderte ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfattet kontroll av samsvar mellom markeringene av data i iXBRL og det reviderte årsregnskapet i menneskelig lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Oslo, 27. april 2022
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

2021 Årsrapport

Akershus energi

Inspirert av *framtida*

E-post: post@akershusenergi.no **Tlf:** +47 63 82 33 00 **Besøksadresse:** Pausvegen 6, 1927 Rånåsfoss

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

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

This documents contains 110 pages before this page
Dokumentet inneholder 110 sider før denne siden
Tämä asiakirja sisältää 110 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument indeholder 110 sider før denne side
Detta dokument innehåller 110 sidor före denna sida

Wenche Beathe Thrane-Nielsen
08adf7c3-eba8-49a3-a872-e860d53c413c - 2022-04-26 16:26:38 UTC +03:00
BankID - d62d8ba8-bb67-4cc0-8470-588bb0d6ab1e - NO

Rolf Jarle Aaberg
ed4cbcfc-c8e8-4b40-91fc-b721c8e31a44 - 2022-04-26 17:26:29 UTC +03:00
BankID - c982bba1-9abb-4c91-b34b-9c10cb2d9d8c - NO

Morten Vollset
b2ed25e3-79b6-411f-b6f9-dd1a9ae036f3 - 2022-04-26 18:52:41 UTC +03:00
BankID - 4d0039af-feaf-4cfa-a61b-26e71e5445f7 - NO

Arnt Olaf Olsen
b4fff649-74e3-463f-b317-7a6df5697400 - 2022-04-26 19:42:10 UTC +03:00
BankID - 96f8cb63-bc73-404f-930a-a57ee5579e8a - NO

Line Alfarrustad
2aeedf26-035c-4cca-b210-01d4cd603ea1 - 2022-04-26 21:06:03 UTC +03:00
BankID - ab19992d-37ab-45d3-bbea-a195ee7d2b49 - NO

Eli Skrøvset
aa754621-5c94-4393-86c4-cf014df8a532 - 2022-04-27 16:31:01 UTC +03:00
BankID - b34da586-2b57-4f55-a267-03c2ef765cfb - NO

Maren Kyllingstad
dda513a4-9511-4afa-b03d-1b0d34a86f15 - 2022-04-27 17:22:08 UTC +03:00
BankID - 9261550b-81e6-4f4c-92a7-b71bb10ab8b9 - NO

authority to sign	asemavaltuutus	ställningsfullmakt	autoritet til å signere	myndighed til at underskrive
representative	nimenkirjoitusoikeus	firmateckningsrätt	representant	repræsentant
custodial	huoltaja/edunvalvoja	förvaltare	foresatte/verge	frihedsberøvende

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
https://sign.visma.net/nb/document-check/d17e21ad-85bf-4f99-832f-02adc1cf1fd5

VISMA Sign
www.vismasign.com

Building a better working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6A, NO-0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, NO-0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Akershus Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Akershus Energi AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge,
- gir konsernregnskapet et rettvisende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar International Financial Reporting Standards som fastsatt 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-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

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 Akershus Energi AS' revisor sammenhengende i 12 år fra valget på generalforsamlingen i 2010 for regnskapsåret 2010.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2021. 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 revisjonsmessig håndterte hvert forhold omtalt nedenfor, er gitt på den bakgrunnen.

Vi har også oppfylt våre forpliktelser beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet* når det gjelder disse forholdene. Vår revisjon omfattet følgelig handlinger utformet for å håndtere vår vurdering av risiko for vesentlige feil i årsregnskapet. Resultatet av våre revisjonshandlinger, inkludert

Penneo Dokumentnøkkel: XQVUE-1Y1KT-EEW56-AEEWC-F0WJX-WPACC

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Building a better working world

handlingene rettet mot forholdene omtalt nedenfor, utgjør grunnlaget for vår konklusjon på revisjonen av årsregnskapet.

Regnskapsføring av kraftanlegg

Grunnlag for det sentrale forholdet
Kraftanlegg er bokført med MNOK 2 305 og det er i løpet av året balanseført tilganger for MNOK 29 og avskrevet med MNOK 62. Kraftanleggene består av mange komponenter som opererer sammen i et produksjonssystem. Dette medfører en rekke kompliserte og skjønnsmessige vurderinger i forhold til grensedragning mellom kostnadsføring og balanseføring av vedlikeholds- og påkostningsutgifter, og vurdering av gjenværende brukstid for fastsettelse av avskrivningsperiode. Som følge av eiendelens størrelse og kompleksitet og graden av skjønnsmessige vurderinger er dette vurdert å være et sentralt forhold i revisjonen.

Våre revisjonshandlinger
Vi vurderte konsernets internkontroll knyttet til investeringer i kraftanlegg og testet utvalgte kontroller. Vi testet den regnskapsmessige behandlingen av større oppgraderingsprosjekter gjennom detaljkontroll av utvalgte transaksjoner. Vi vurderte også ledelsens grunnlag for estimat på gjenværende brukstid på de ulike elementene som inngår i kraftanleggene basert på forventet teknisk levetid med normalt vedlikehold. Vurderingen av skjønnsmessige forhold er supplert med analytiske revisjonshandlinger knyttet til utvikling i avskrivningskostnader i forhold til balanseført verdi av de enkelte anleggsmidlene.

Vi viser til note 6 om anleggsmidler og note 2 om regnskapsprinsipper.

Sikring av fremtidig salg av kraftproduksjon

Grunnlag for det sentrale forholdet
Akershus Energi AS produserer kraft som omsettes i det norske kraftmarkedet. Markedsprisen på kraft er volatil og er nominert i euro. Selskapet avlaster deler av risikoen ved bruk av finansielle derivater for kraftpris og euro. Derivatene regnskapsføres til virkelig verdi i konsernregnskapet. For de derivatene som inngår i sikringsrelasjoner og hvor sikringen er vurdert å være effektiv, regnskapsføres verdiendringene som kontantstrømsikring mot utvidet resultat inntil den sikrede transaksjonen finner sted.

Sikring av fremtidig salg av kraftproduksjon ved bruk av kraftderivat og valutaderivat er et sentralt forhold ved revisjonen som følge av omfang av transaksjoner, kompleksitet av regnskapsregler og den potensielt betydelige resultateffekten på konsernregnskapet ved verdiendringer i kraftpris og valutakurs.

Våre revisjonshandlinger
Gjennom vår revisjon har vi kartlagt og vurdert utformingen av konsernets interne kontroller knyttet til handel og oppfølgning av finansielle instrument, samt kriterier for sikringsbokføring. Vi har vurdert konsernet sine regnskapsprinsipper for kraft- og valutaderivater ved å innhente dokumentasjon fra eksterne parter over avsluttede og åpne posisjoner og sammenstilt disse mot et utvalg resultatførte transaksjoner og åpne posisjoner innregnet i balansen. Videre har vi testet verdsettelse og eksistens for et utvalg av konsernets kraft- og valutaderivater mot beregninger fra eksterne parter. Vi har også vurdert sikringsdokumentasjon mot kravene i IFRS og vi har testet et utvalg av sikringsrelasjonene og selskapet sin beregning av sikringsineffektivitet. Videre har vi vurdert presentasjon og klassifisering av de finansielle instrumentene i årsregnskapet og selskapet sine noteopplysninger.

Vi viser til note 12 om derivater, note 3 om finansiell risikostyring og note 2 om regnskapsprinsipper.

Penneo Dokumentnøkkel: XQVUE-1Y1KT-EEW56-AEEWC-F0WJX-WPACC

A member firm of Ernst & Young Global Limited

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 med det formål å vurdere om årsberetningen, redegjørelsen om foretaksstyring og redegjørelsen 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 inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen, redegjørelsen om foretaksstyring og redegjørelsen 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 rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk 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 selskapets 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 avvikle 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 selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: XQVUE-1Y1KT-EEW56-AEEWC-F0WJX-WPACC

Building a better working world

- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet 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 rettvisende 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 udelt 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 forholdsregler.

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 Akershus Energi AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn akershusenergias-2021-12-31-en i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 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 iXBRL-markering av konsernregnskapet.

Etter 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 og iXBRL-markering av konsernregnskapet i overensstemmelse med det felles elektroniske rapporteringsformatet som kreves i ESEF-regelverket. Ansvaret omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig for utarbeidelsen av en årsrapport og iXBRL-markering av konsernregnskapet som er i samsvar med kravene i ESEF-regelverket.

Penneo Dokumentnøkkel: XQVUE-1Y1KT-EEW56-AEEWC-FOWJX-WPACC

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Building a better working world

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 utførte vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll 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 selskapets prosesser for å utarbeide årsrapporten i XHTML-format. Vi utførte kontroller av fullstendigheten og nøyaktigheten av iXBRL-markeringen, og vurderte ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfattet kontroll av samsvar mellom markeringene av data i iXBRL og det reviderte årsregnskapet i menneskelig lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Oslo, 27. april 2022
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: XQVUE-1Y1KT-EEW56-AEEWC-F0WJX-WPACC

A member firm of Ernst & Young Global Limited

PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Finn Espen Sellæg
Statsautorisert revisor
På vegne av: Ernst & Young AS
Serienummer: 9578-5997-4-389551
IP: 213.52.xxx.xxx
2022-04-27 18:18:57 UTC

bankID

Penneo Dokumentnøkkel: XQVUE-1Y1KT-EEWS6-AEEWC-FOWJX-WPACC

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er orginalen?
Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - **https://penneo.com/validate**