



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 924 764 651
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: RAUMA ENERGI HOLDING AS
Forretningsadresse: Strandgata 138
6300 ÅNDALSNES

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Mørselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Alf Vee Midtun
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 29.04.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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, 12.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		25 665	17 123
Annen driftsinntekt		10 756 373	11 213 106
Sum inntekter		10 782 038	11 230 229
Kostnader			
Lønnskostnad	3, 4	6 486 095	6 688 588
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	84 797	114 720
Annen driftskostnad	3	4 207 354	4 408 232
Sum kostnader		10 778 246	11 211 540
Driftsresultat		3 792	18 689
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		6 500 000	5 000 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		30 124 894	26 464 663
Annen renteinntekt		28 799	50 529
Annen finansinntekt		8 422 955	5 747 176
Sum finansinntekter		45 076 648	37 262 368
Annen rentekostnad		29 399 027	26 081 335
Annen finanskostnad		9 113 426	6 134 479
Sum finanskostnader		38 512 453	32 215 814
Netto finans		6 564 195	5 046 554
Resultat før skattekostnad		6 567 987	5 065 243
Skattekostnad		22 636	18 317
Årsresultat		6 545 351	5 046 926
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		6 500 000	5 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		45 350	46 926
Sum overføringer og disponeringer		6 545 350	5 046 926



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
---------------------	-------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	6	0	24 301
Sum immaterielle eiendeler		0	24 301
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	5,7	47 455	132 252
Sum varige driftsmidler		47 455	132 252
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	8	61 309 880	61 339 880
Lån til foretak i samme konsern		497 370 000	508 840 000
Investeringer i aksjer og andeler		460 034	460 034
Andre fordringer		927 481	161 267
Sum finansielle anleggsmidler		560 067 395	570 801 181
Sum anleggsmidler		560 114 850	570 957 734
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	7	25 446	11 560
Andre fordringer		20 744	0
Konsernfordringer		29 381 291	25 028 104
Sum fordringer		29 427 481	25 039 664
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	258 557	232 322
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		258 557	232 322
Sum omløpsmidler		29 686 038	25 271 986
SUM EIENDELER		589 800 888	596 229 720



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	10, 11	60 000 000	60 000 000
Sum innskutt egenkapital		60 000 000	60 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	11	1 711 465	1 830 099
Sum opptjent egenkapital		1 711 465	1 830 099
Sum egenkapital		61 711 465	61 830 099
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	6	162 319	0
Sum avsetninger for forpliktelser		162 319	0
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	440 970 000	451 240 000
Ansvarlig lånekapital	12	56 400 000	57 600 000
Sum annen langsiktig gjeld		497 370 000	508 840 000
Sum langsiktig gjeld		497 532 319	508 840 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	7	13 694 053	14 341 411
Leverandørgjeld		2 105 599	2 306 652
Betalbar skatt	6		30 207
Skyldige offentlige avgifter		4 901 251	266 566
Utbytte		6 500 000	5 000 000
Annen kortsiktig gjeld		3 356 200	3 614 785
Sum kortsiktig gjeld		30 557 103	25 559 621
Sum gjeld		528 089 422	534 399 621
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		589 800 887	596 229 720



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt nett	2	57 284 516	60 800 692
Andre salgsinntekter		152 486 865	183 090 173
Annen driftsinntekt		322 925	479 380
Sum inntekter		210 094 306	244 370 245
Kostnader			
Varekostnad		91 570 568	118 331 229
Lønnskostnad	3, 4	20 508 243	23 226 793
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	29 509 538	29 879 977
Annen driftskostnad	3	29 567 908	25 584 283
Sum kostnader		171 156 257	197 022 282
Driftsresultat		38 938 049	47 347 963
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		184 697	171 460
Annen finansinntekt		11 013 113	8 971 100
Sum finansinntekter		11 197 810	9 142 560
Annen rentekostnad		29 406 864	26 095 971
Annen finanskostnad		1 567 023	1 913 866
Sum finanskostnader		30 973 887	28 009 837
Netto finans		-19 776 077	-18 867 277
Resultat før skattekostnad		19 161 972	28 480 686
Skattekostnad	6	6 089 540	7 023 971
Årsresultat		13 072 432	21 456 715
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		6 500 000	5 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		6 572 433	16 456 715
Sum overføringer og disponeringer		13 072 433	21 456 715



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
---------------------	-------------	-------------	-------------



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	5, 7	8 000 000	8 000 000
Utsatt skattefordel	6	4 174 271	5 874 132
Sum immaterielle eiendeler		12 174 271	13 874 132
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5, 7	727 227 935	728 303 121
Maskiner og anlegg	5, 7	24 394 407	22 003 307
Anlegg under utførelse	5, 7	2 405 318	8 130 352
Sum varige driftsmidler		754 027 660	758 436 780
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	8		
Investeringer i aksjer og andeler		1 066 050	911 050
Andre fordringer		3 414 613	4 391 749
Sum finansielle anleggsmidler		4 480 663	5 302 799
Sum anleggsmidler		770 682 594	777 613 711
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	7	3 403 051	3 796 053
Sum varer		3 403 051	3 796 053
Fordringer			
Kundefordringer	7	33 306 966	44 169 333
Andre fordringer		7 355 426	5 065 697
Sum fordringer		40 662 392	49 235 030
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	2 081 648	1 947 702
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		2 081 648	1 947 702
Sum omløpsmidler		46 147 091	54 978 785



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
SUM EIENDELER		816 829 685	832 592 496
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	10, 11	60 000 000	60 000 000
Sum innskutt egenkapital		60 000 000	60 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	11	184 240 799	177 668 366
Sum opptjent egenkapital		184 240 799	177 668 366
Sum egenkapital		244 240 799	237 668 366
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	4	216 364	1 848 857
Utsatt skatt	6	12 610 310	10 011 800
Sum avsetninger for forpliktelser		12 826 674	11 860 657
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	440 970 000	451 240 000
Ansvarlig lånekapital	12	56 400 000	57 600 000
Sum annen langsiktig gjeld		497 370 000	508 840 000
Sum langsiktig gjeld		510 196 674	520 700 657
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	7	13 694 053	14 341 411
Leverandørgjeld		17 642 078	29 187 191
Betalbar skatt	6	1 791 169	2 890 466
Skyldige offentlige avgifter		12 693 908	13 058 699
Utbytte		6 500 000	5 000 000
Annen kortsiktig gjeld		10 071 005	9 745 706
Sum kortsiktig gjeld		62 392 213	74 223 473



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum gjeld		572 588 887	594 924 130
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		816 829 686	832 592 496



Rauma Energi Holding AS

2024

Årsregnskap og konsernregnskap



Rauma Energi Holding AS

Balanse

Morselskap		Konsern		
2024	2023	Note	2024	2023
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler				
0	0	5, 7	8 000 000	8 000 000
0	24 301	6	4 174 271	5 874 132
<u>0</u>	<u>24 301</u>		<u>12 174 271</u>	<u>13 874 132</u>
Varige driftsmidler				
0	0	5, 7	727 227 935	728 303 121
47 455	132 252	5, 7	24 394 407	22 003 307
0	0	5, 7	2 405 318	8 130 352
<u>47 455</u>	<u>132 252</u>		<u>754 027 660</u>	<u>758 436 780</u>
Finansielle anleggsmidler				
61 309 880	61 339 880	8	0	0
497 370 000	508 840 000		0	0
460 034	460 034		1 066 050	911 050
927 481	161 267		3 414 613	4 391 749
<u>560 067 395</u>	<u>570 801 181</u>		<u>4 480 663</u>	<u>5 302 799</u>
<u>560 114 850</u>	<u>570 957 734</u>		<u>770 682 594</u>	<u>777 613 711</u>
Omløpsmidler				
0	0	7	3 403 051	3 796 053
Fordringer				
25 446	11 560	7	33 306 966	44 169 333
20 744	0		7 355 426	5 065 697
29 381 291	25 028 104		0	0
<u>29 427 481</u>	<u>25 039 664</u>		<u>40 662 392</u>	<u>49 235 030</u>
258 557	232 322	9	2 081 648	1 947 702
<u>29 686 038</u>	<u>25 271 986</u>		<u>46 147 091</u>	<u>54 978 785</u>
<u>589 800 888</u>	<u>596 229 720</u>		<u>816 829 685</u>	<u>832 592 496</u>



Rauma Energi Holding AS konsern

Kontantstrømoppstilling

Mor		Konsern	
01.01 - 31.12		01.01 - 31.12	
2024	2023	2024	2023
		Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	
6 567 986	5 065 243	19 161 973	28 480 687
-30 207	0	-2 890 466	-6 378 958
84 797	114 721	29 509 538	29 879 977
0	0	393 002	-336 967
-13 886	0	10 862 367	25 006 107
-201 054	71 071	-11 545 113	-30 727 105
-766 214	-386 724	-3 389 804	-2 513 081
2 172	-14 180 009	493 225	-7 314 655
5 643 594	-9 315 698	42 594 722	36 096 005
		Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter	
0	0	0	20 000
0	0	-25 188 418	-35 320 748
30 000	0	0	0
0	-30 000	-155 000	-433 516
11 470 000	11 920 000	0	0
11 500 000	11 890 000	-25 343 418	-35 734 264
		Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	
-11 470 000	-11 920 000	-11 470 000	-11 920 000
-647 359	14 341 411	-647 358	14 341 411
-5 000 000	-5 000 000	-5 000 000	-5 000 000
-17 117 359	-2 578 589	-17 117 358	-2 578 589
26 235	-4 287	133 946	-2 216 848
232 322	236 610	1 947 702	4 164 551
258 557	232 323	2 081 648	1 947 702



Noter til regnskapet 2024 Rauma Energi Holding AS

Note 1 Regnskapsprinsipper - mor og konsern

Generelt

Konsernregnskapet er satt opp for perioden 1.1.-31.12.

Regnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med regnskapsloven, god regnskapsskikk og regnskapsforskrifter i medhold av energiloven.

Klassifisering

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk, samt fordringer med forfall mer enn ett år etter balansedagen er medtatt som anleggsmidler. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Gjeld som forfaller senere enn ett år etter regnskapsperiodens utløp er oppført som langsiktig gjeld.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost etter fradrag for bedriftsøkonomiske avskrivninger som er beregnet på grunnlag av kostpris og antatt økonomisk levetid.

Varelager

Varelager er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi for innkjøpte varer.

Aksjer m.m.

Aksjer er vurdert til det lavest av kostpris og virkelig verdi. Morselskapet fører mottatt konsernbidrag og utbytte fra datterselskap som finansinntekt dersom det er opptjent i eierperioden eller ikke inngår som ett sirkerkonsernbidrag.

Fordringer/Kundefordringer

Fordringer er oppført i balansen med fordringens pålydende etter fradrag for konstaterte og forventede tap.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Selskapet finansierer sine pensjonsforpliktelser overfor de ansatte gjennom en kollektiv pensjonsordning. I tillegg har selskapet en ordning for avtalefestet pensjon. Basert på forsikringstekniske prinsipper beregnes nåverdien av antatt fremtidige pensjonsytelser. Den beregnede påløpte forpliktelsen sammenholdes med verdien på innbetalte og oppsparte pensjonsmidler. Differansen føres som netto pensjonsforpliktelser eller midler. Det vises også til note 4.

Periodens netto pensjonskostnad inngår i posten lønnskostnader i resultatregnskapet. Pensjonskostnaden består av nåverdien av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på pensjonsforpliktelsene, forventet avkastning på pensjonsmidlene, estimatavvik og forskjellen på faktisk og forventet avkastning på pensjonsmidlene.

Driftsinntekter og kostnader

Inntektsføring skjer etter opptjeningsprinsippet som normalt vil være leveringstidspunktet for varer og tjenester. Kostnader sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter kostnadene kan sammenstilles med.

Nettinntektene inntektsføres ihht regelverk gitt fra styresmaktene ved NVE, som fastsetter årlig inntektsramme for selskapet. Inntektsrammen skal gi dekning for netteier sine faktiske kostnader, og en rimelig avkastning på investert kapital. Hvert år blir avvirket mellom faktiske tariffinntekter og godkjent inntekt utregnet i form av en mer-/mindreinntekt. Akkumulert mer-/mindreinntekt blir regnskapsført som enten en gjeld til nettkunder eller en fordring på nettkundene. Av akkumulert mer-/mindreinntekt blir det beregnet renter, basert på en rentesats fastsatt av NVE.

Kontantstrømsikring ved finansiell handel resultatføres i takt med leveransen som transaksjonen skal sikre, og verdiendring regnskapsføres ikke.

Skattekostnad og utsatt skatt

Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat og består av betalbar skatt og endring i netto utsatt skatt.

Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. I tillegg beregnes skatt på grunnrenteinntekt, og naturressursskatt. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. Denne beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og friinntekt for å komme fram til skattegrunnlaget netto grunnrenteinntekt. Grunnrenteskatten utgjør 57,7 % av netto grunnrenteinntekt. Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt, og beregnes på grunnlag av gjennomsnittlig produksjon de siste sju årene. Skatten er satt til 1,3 øre pr kWh. Naturressursskatten utlignes mot overskuddskatten.

Utsatt skatt i resultatregnskapet er skatt beregnet på endringer i midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier. I stedet for å vise årets skattemessige disposisjoner brutto i regnskapet, bokføres skatteeffekten som en del av årets skattekostnad. Utsatt skatt avsettes som langsiktig gjeld i balansen. I den grad utsatt skattefordel overstiger utsatt skatt, medtas utsatt skattefordel i balansen ihht god regnskapsskikk. Se for øvrig note 4. Det blir også avsatt for utsatt skatt vedr grunnrenteskatt, beregnet på midlertidige forskjeller på driftsmidler i kraftverkene.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser konsernets økonomiske situasjon når konsernselskapene betraktes som en regnskapsmessig enhet. Det konsoliderte regnskapet omfatter morselskapet og datterselskapene Rauma Energi Produksjon AS, Rauma Energi AS og Romsdalsnett AS, hvor morselskapet har direkte kontrollerende eierinteresser. Alle transaksjoner og mellomværende mellom konsernselskapene er eliminert.



Noter til regnskapet 2024 Rauma Energi Holding AS

Note 2 Mer-/mindreinntekt – konsern

Nettvirksomheten i konsernet har disse hovedtallene:

MER-/MINDREINNTEKT	Reg. Nett	Distr. Nett	Sum
Inngående saldi		3 650	3 650
Korreksjon mer/mindreinntekt		-3	-3
Årets merinntekt		1 369	1 369
Årets avsetning renter mindreinntekt		149	149
Utgående saldo <u>mindreinntekt, inkl. renter</u>		2 427	2 427
INNTEKTSRAMME OG AVKASTNING 2024			
Inntektsramme	4 303	38 535	42 838
Driftsresultat	1 439	11 437	12 876
Avkastningsgrunnlag	26 282	188 831	215 113
Avkastning = Driftsresultat / Avkastningsgrunnlag	5,48 %	6,06 %	5,99 %

Note 3 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse m.m.

All lønn og styrehonorar kostnadsføres og utbetales i Rauma Energi Holding AS og faktureres datterselskaper som administrasjonstjenester etter fordelingsnøkler.

Lønnskostnader	2024	2023
Lønn og feriepenger	29 763 299	27 691 187
Arbeidsgiveravgift	3 769 747	3 869 865
Pensjonskostnader	651 634	6 295 775
Andre ytelser	1 053 622	868 262
Sum før aktivering av eget arbeid	35 238 302	38 725 089
Aktivering av eget arbeid	-14 730 060	-15 498 298
Sum lønnskostnader	20 508 243	23 226 793

Antall årsverk 35,5 36

Ytelser til adm. dir.

Lønn	1 579 037
Annen godtgjørelse	38 070
Sum	1 617 107

Adm. dir. er medlem i selskapets ordinære pensjonsordning, og opparbeider en definert ytelse via denne ordningen. Det er ikke inngått avtaler om andre særskilte ytelser til adm. dir. Adm.dir. har vanlig 3 måneders oppsigelsestid. Hvis adm. dir. blir oppsagt har han rett på 12 måneders etterlønn med eventuelt fradrag for lønn fra ny arbeidsgiver.

Godtgjørelser til styret

	Morselskap	Konsern
Honorar til styret	713 906	713 906

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar (ekskl. mva) fordeler seg som følger:

	Morselskap	Konsern
Lovpålagt revisjon	112 800	480 550
Andre attestasjonstjenester	0	7 700
Skattemessig bistand	22 500	79 000
Andre tjenester	56 000	260 500
Sum	191 300	827 750



Noter til regnskapet 2024 Rauma Energi Holding AS

Note 4 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser - konsern

Kollektiv pensjonsforsikring/ AFP-ordning

Foretakets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fordi det foretas en fordeling av den aktuariemessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredsstillers kriteriene for det som betegnes som en Multiemployer-plan. Pensjonsordningen tilfredsstillers kravene til Obligatorisk Foretakspensjon.

Den ordinære tariffestede tjenesteordningen i KLP ble lukket 01.01.2023. I prosessen valgte om lag halvparten av de ansatte å gå over til innskuddsbasert tjenstepensjon. Fra samme dato har alle nyansatte blitt tilsluttet den innskuddsbaserte tjenstepensjonsordningen som har dekningsgrad på nivå med den tidligere ordningen i KLP.

Pensjonsforpliktelse underfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.23	1 848 857
Pensjonsforpliktelse underfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.24	216 364
Endring i 2024	1 632 493

Pensjonsmidler 31.12.2023	1 861 666
Pensjonsmidler 31.12.2024	3 618 977
Endring i 2024	(1 757 311)

Sammensetning av årets pensjonskostnad:	2024	2023
Årets pensjonsopptjening	2 161 831	4 654 958
Rentekostnad	3 305 624	3 670 787
Forventet avkastning	-5 693 292	-5 130 908
Administrasjonskostnad/rentegaranti	178 556	201 991
Arbeidsgiveravgift	-5 012	360 064
Resultatført andel av estimatavvik	36 444	1 139 956
Årets beregnede pensjonskostnad	-15 849	4 896 848

Økonomiske forutsetninger:

Forventet avkastning	5,90 %	5,30 %
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
Årlig økning i grunnbeløp	3,75 %	3,25 %

Medlemsstatus per 1.1.2025 i selskapets pensjonsordning:

Antall aktive:	38
Antall pensjonister:	37

Note 5 Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler - konsern

	Fallrettig- heter	Maskin, inventar og lignende.	Anlegg og bygninger	Totalt avskrivbare
Anskaffelseskost 01.01.2024	8 000 000	61 347 949	1 025 525 013	1 094 872 962
Tilgang i året	-	5 142 951	25 770 500	30 913 451
Avgang i året	-	-	88 000	88 000
Anskaffelseskost 31.12.	8 000 000	66 490 900	1 051 207 513	1 125 698 413
Akk. avskrivninger 01.01.	-	39 344 643	297 221 892	336 566 535
Akk. avskrivninger 31.12.	-	42 096 495	323 979 578	366 076 073
Bokført verdi pr. 31.12.	8 000 000	24 394 407	727 227 935	759 622 342

Årets avskrivninger **2 751 852** **26 757 686** **29 509 538**

Økonomisk levetid
Avskrivningsplan

	Ingen	5-15 år Lineær	5 -75 år Lineær
--	-------	-------------------	--------------------

I tillegg kommer anlegg under arbeid med kr 2 405 318 som gjelder utbygginger av kraftanlegg, bredbånd og nettanlegg som ikke er tatt i bruk per 31.12.



Noter til regnskapet 2024 Rauma Energi Holding AS

Note 6 Skattekostnad – konsern

Rauma Energi Holding AS – konsern

	2024	2023
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt på årets skattepliktige resultat	1 653 798	2 209 562
Grunntrenteskatt å betale	137 370	-
Naturressursskatt	-	1 460 355
Endring i utsatt skatt	2 604 768	2 621 190
Årets endring utsatt skattefordel grunnrente	1 693 602	732 866
Skatt på avgitt og mottatt konsernbidrag	-	-
Motregning årets underskudd mot tidligere års betalte skatt (skatt til gode)	-	-
- Naturressursskatt til framføring	-	-
Total skattekostnad resultat	6 089 536	7 023 971
Betalbar grunnrenteskatt	137 370	-
Betalbar skatt i balansen	1 653 798	3 669 917
Benyttet naturressursskatt til framføring	-	-779 452
Sum betalbar skatt i balansen	1 791 169	2 890 466
Under Andre kortsiktige fordringer er oppført:		
Naturressursskatt til framføring (til reduksjon i fellesskatt til staten senere år)	-	-

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

	2024	2023
Varige driftsmidler	56 148 590	48 349 184
Fordringer	-266 707	-278 709
Pensjonsmidler	3 402 613	-105 507
Merinntekt	2 391 815	3 650 000
Andre avsetninger	-4 356 714	-6 106 781
Sum	57 319 597	45 508 187
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	57 319 597	45 508 187
Utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+)	-12 610 310	-10 011 800
Utsatt skattefordel grunnrenteinntekt:		
Forskjeller knyttet til driftsmidler i kraftverk som er i posisjon for grunnrentebeskatning	-9 276 717	-8 740 818
Negativ grunnrenteinntekt til framføring	-	-4 312 808
Sum grunnlag utsatt skattefordel	-9 276 717	-13 053 626
Sum utsatt skattefordel i balansen	4 174 271	5 874 132

Rauma Energi Holding AS – Morselskap

	2024	2023
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt på årets skattepliktige resultat	-	30 207
Endring i utsatt skatt	186 620	-11 890
Skatt på avgitt og mottatt konsernbidrag	-163 984	-
Total skattekostnad resultat	22 636	18 317
Betalbar skatt på årets resultat	-163 984	30 207
Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag	163 984	-
Sum betalbar skatt i balansen	-	30 207
Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt		
	2024	2023
Varige driftsmidler	-146 713	-110 458
Pensjonspremie/- forpliktelse	884 530	-
Sum	737 817	-110 458
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	737 817	-110 458
Utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+)	-162 320	24 301



Noter til regnskapet 2024 Rauma Energi Holding AS

Note 7 Pantstillelser og garantier – konsern

Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	2024
Gjeld til kredittinstitusjoner:	440 970 000
Bokført verdi av eiendeler som er stilt som sikkerhet for bokført gjeld:	
Fallrettheter	8 000 000
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	715 264 409
Maskiner og anlegg/driftsløse	24 394 407
Anlegg under utførelse	2 405 316
Lager av varer og annen beholdning	3 403 051
Kundefordringer	33 306 966
Sum	786 774 149

Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for kassekreditt som har ramme på MNOK 30.
Konsernet har trukket MNOK 13,7 av denne pr 31.12.24.

Note 8 Datterselskap

Rauma Energi Holding AS har eierandeler i følgende datterselskap, som alle har forretningskontor i Åndalsnes:

Firma	Ansk. tidspunkt	Eierandel stemmeandel	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat	Balansført verdi i mor
Rauma Energi Produksjon AS	24.05.1994	100 %	134 710 101	3 945 037	45 683 002
Rauma Energi AS	01.07.1994	100 %	47 315 080	3 881 030	4 526 340
Romsdalsnett AS	01.01.2021	100 %	61 814 034	5 201 016	11 100 538
Sum aksjer i datterselskap					61 309 880

Note 9 Bundne midler – konsern

Det er avsatt midler på særskilt bankkonto til skattetrekk med kr 1 502 228 pr 31.12.24.

Konsernet har avtale med Sparebank1 SMN om clearingsrepresentasjon hos Nasdaq OMX. Avtalen innebærer at Sparebank1 SMN er vår clearingsrepresentant og stiller nødvendig sikkerhet overfor Nasdaq OMX på vegne av konsernet ved derivathandel.

Note 10 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærene i Rauma Energi Holding AS per 31.12.2024:

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel	Pålydende per aksje
Rauma kommune	6 000	100 %	100 %	10 000

Note 11 Egenkapital

Morselskapet

	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.	60 000 000	1 830 099	61 830 099
Årets resultat		6 545 350	6 545 350
Avsatt utbytte		-6 500 000	-6 500 000
Mottatt konsernbidrag		581 399	581 399
Avgitt konsernbidrag		-745 383	-745 383
Egenkapital 31.12	60 000 000	1 711 465	61 711 465

Konsernet

	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01	60 000 000	177 668 366	237 668 366
Årets resultat		13 072 433	13 072 433
Avsatt utbytte		-6 500 000	-6 500 000
Egenkapital 31.12	60 000 000	184 240 799	244 240 799



Noter til regnskapet 2024 Rauma Energi Holding AS

Note 12 Langsiktig gjeld - konsern

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt. Alle eksterne låneopptak gjøres i morselskapet.

	2024
Gjeld til kredittinstitusjon	390 370 000
Ansvarlig lån	50 400 000

Finansielle instrumenter

For å minimere renteeksponeringen i gjeldsporteføljen benytter selskapet rentebytteavtaler.

Pr 31.12.24 har selskapet to rentebytteavtaler. Avtalene utløper i 2032 og 2035.

Hovedstoler utgjør hhv MNOK 303 og MNOK 80 ved utgangen av 2024.

Ikke balanseført positiv markedsverdi på rentebytteavtalene er på MNOK 31,3 pr 31.12.24.

Note 13 Prissikring kraft

Innenfor gjeldene prissikringsstrategi kan en mindre del av midlere produksjon vurderes sikret.

Sikringskontraktene har gått maksimalt ett år frem i tid. Sikringer foretas til områdepris NO3 og blir basert på fundamentale og markedsmessige forhold.

Pr 31.12.2024 har man i produksjon ingen løpende prissikringskontrakter.

I forbindelse med salg til privat- og næringskunder på fastpris er det inngått prissikringskontrakter for årene 2025 - 2027. Kontrakter i levering og verdiendringer på løpende fremtidskontrakter (futures) resultatføres løpende.

I tillegg foreligger det pr 31.12.2024 en avsetning for urealisert tap på 1,5 MNOK relatert til sikringskontraktene.



2025-04-02 06:40:34

Alf Vee Midtun

🏠 bankID

NO BankID - d9e987f3-2bd5-4654-a954-8ada63ed1fa0

2025-04-02 07:05:45

Anders Sletta

🏠 bankID

NO BankID - 0aca0e81-07c1-4553-ba69-69e77be775c4

2025-04-02 08:44:49

Heidi Christin Ekrem

👉 Vips

NO Vipps - e907efaf-8f88-44d6-a0fa-de26f60755d2

2025-04-03 11:51:24

David Grøvdal

🏠 bankID

NO BankID - 0824dae2-9fe8-4c60-a353-87683e874f3a

2025-04-03 18:36:19

Lene Erdal

🏠 bankID

NO BankID - 5e9a9c9a-1ac7-4a8a-949b-15f2ce920007

2025-04-03 20:13:05

Jan Peter Valde

🏠 bankID

NO BankID - 28de6574-443d-453c-8c58-da79367e840e

2025-04-04 03:37:26

Magnhild Vik

🏠 bankID

NO BankID - 74ee0359-19fe-4f98-8992-e4dc66bb6a7f



Styrets beretning for Rauma Energi Holding AS 2024

VIRKSOMHETENS ART

Holdingselskapet er morselskap og heleier av datterselskapene innenfor nettvirksomhet, kraftproduksjon, kraftomsetning og bredbåndvirksomhet. Administrasjon, driftssentral og montørstasjon er lokalisert på Øran på Åndalsnes. Konsernet har samlet sett 35 årsverk, derav 3 lærlinger.

RAUMA ENERGI HOLDING AS SINE HELEIDE DATTERSELSKAPER:

Rauma Energi Produksjon AS

Rauma Energi Produksjon AS driver kraftproduksjon. Selskapets formål er å produsere og omsette energi mest mulig effektivt. Kraftproduksjonen foregår i Verma kraftverk, Berild kraftverk og på Herje kraftverk.

Romsdalsnett AS

Romsdalsnett AS driver nettvirksomhet. Selskapets formål er å transportere og omsette energi mest mulig effektivt, samt å bidra til en sikker og rasjonell energiforsyning i konsesjonsområdet. Nettvirksomheten er et naturlig monopol.

Rauma Energi AS

Selskapet består av en kraftomsetnings- og en bredbåndsavdeling.

Kraftomsetning: Skal være den foretrukne kraft- og energileverandøren i Rauma kommune.

Selskapet skal i tillegg være landsdekkende på utvalgte produkter. Kraftomsetningen er eksponert for prisendringer i kraftmarkedet.

Bredbåndsavdeling: Driver salg og drift av bredbåndstjenester i hele Rauma kommune. Selskapet har som mål å dekke kundene sine behov for framtidsretta bredbåndsteknologi, og skal være den foretrukne bredbåndssleverandøren i Rauma kommune. Bredbåndsselskapet har hatt en fin kundeutvikling over flere år.

Andre eierforhold

Rauma Energi Holding AS har eierandeler i selskapene Langfjordsforbindelsen, Romsdal Innovasjon AS og noen lokale vassverk. I tillegg har selskapet aksjer for kr 100 000,- i reiselivsselskapet Romsdalen AS. Samlet bokført verdi på andre eierforhold beløper seg til NOK 460 034.

ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Selskapet har som HMS-mål at sykefraværet skal være under 3,9 % per år. Samlet sjukefravær endte siste år på 4,2 %, en økning på 1,5-poeng % sett i forhold til 2023. Korttidsfravær (1-16 dager) utgjør 2,5 %-poeng av sykefraværet.

For å ivareta ansvaret som inkluderende arbeidslivsbedrift IA-bedrift, legger bedriften stor vekt på systematisk arbeid omkring sykefraværet. Dette gjøres ved å tilrettelegge arbeidssituasjonen for medarbeidere med behov for spesiell tilpasning og følge opp langtidssykemeldte. Helse-miljø og sikkerhetsarbeid skal planlegges, rapporteres og prioriteres på lik linje med den daglige drift. HMS er et fast punkt på ledermøtene og behandles i tillegg på allmøter. Arbeidsplassen er den viktigste arenaen for forebygging og oppfølging av sykefravær. Det er i 2024 registrert en hendelse med personskade i egen virksomhet. Hendelsen medførte sykmelding. Selskapet er medlem av Avonova bedriftshelsetjeneste. I 2024 er det gjennomført bl.a.



helsekontroll, førstehjelpskurs, verneunder, relevante vaksineringer og medarbeiderundersøkelse (en del av Miljøfyrtårnsertifiseringen).

Arbeidsmiljøutvalget i selskapet har består av to representanter fra arbeidstakerne og to fra arbeidsgiver. Selskapet legger vekt på å gjennomføre regelmessige allmannamøter, samt gjennomførelse av årlig medarbeidersamtale for samtlige ansatte. Nytt av fjoråret var medarbeiderundersøkelsen som blir foretatt som en del av Miljøfyrtårnsertifiseringen, en så kalt «temperaturmåling». I korte trekk går undersøkelsen ut på kartlegging av egen arbeidssituasjon, arbeidsmiljø og ledelse.

Videre har bedriften en aktiv personalforening som legger til rette for aktiviteter og arrangerer personalturer.

LIKESTILLING

Selskapet har som mål å være en arbeidsplass der det er full likestilling mellom kvinner og menn. Bransjen har historisk sett hatt et overtall av menn blant de ansatte. Av selskapets 35 årsverk er 8 kvinner. Gjennomsnittsalderen på ansatte i konsernet er 44 år.

Styret består av 5 aksjonærvalgte og 1 representant for de ansatte. Av 5 styremedlemmer er 2 menn og 3 kvinner. Av like mange varamedlemmer er det 2 kvinner. Rauma Energi Holding AS omfattes av de nye kravene til kjønns sammensetning i styret, som skal beregnes separat for ansatterepresentanter og aksjonærvalgte styremedlemmer. Sittende styre med vararepresentanter oppfyller kravene.

DET YTRE MILJØ

Selve hovedproduktet elektrisitet forurenses ikke det ytre miljø, men virksomheten med å produsere og transportere produktet frem til sluttbruker har miljømessige konsekvenser - gjennom inngrep i naturen og med hensyn til berøringsfare. Produksjon av vannkraft har imidlertid miljømessige fordeler fremfor andre former for energiproduksjon. Miljømessige konsekvenser blir i størst mulig grad forebygget og avgrenset ved at aktivitetene drives i henhold til lovpålagte krav og konsesjonsvilkår.

DRIFT OG UTVIKLING

Eierstrategi

Rauma kommune har i forbindelse med gjennomgang av rollen som kraftkommune og eierskapet til Rauma Energi Holding AS, utviklet en eierstrategi for selskapet med datterselskaper. Gjeldende eierstrategi er under revidering, og ferdigstilles i løpet av våren 2025.

Åpenhetsloven

Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022. Den innebærer at Rauma Energi Holding med datterselskaper og andre bedrifter nå må være mer åpne og transparente om hvordan virksomheten vår påvirker verden rundt oss.

Arbeidet knyttet til Åpenhetsloven skal redusere risikoen for at virksomheten forårsaker eller medvirker til brudd på menneskerettigheter og at selskapet arbeider for å sikre anstendige arbeidsforhold i alle ledd av sin virksomhet.

Redegjørelse for noen av aktsomhetsvurderingene ble offentliggjort første gang i juni 2023.

Oppdatert rapport for 2024 vil offentliggjøres innen 30.6.2025. Denne vil bli publisert på selskapet nettside.



Miljøfyrtårn

Romsdalsnett og Rauma Energi ble sertifiserte som Miljøfyrtårn i 2023. Det er utarbeidet hovedmål innenfor arbeidsmiljø, innkjøp, energiforbruk, transport, avfall og ombruk og naturmangfold og arealbruk. I tillegg har det blitt arbeidet med å nedfelle rutiner og instruksjoner som skal sikre at selskapet tar bærekraftige valg i hverdagen. Bedriftene skal rapportere om miljøarbeidet årlig, og resertifisering kreves etter tre år. Status i miljøarbeidet forelegges også styret, og det er jevnlig tema i allmøter.

I 2024 ble det blant annet startet opp prosjekt for energieffektivisering, det er gjennomført arbeidsmiljøundersøkelse, bredbåndsavdelingen har anskaffet elbil og selskapet har involvert alle konsernets ansatte i miljøarbeidet ved å be om tilbakemeldinger i en spørreundersøkelse. Her mottok vi for eksempel forslag om fornyelse av kjøretøy og utstyr, ulike ENØK-tiltak og holdningsarbeid blant ansatte.

Miljøfyrtårn er Norges mest brukte miljøledelsessystem. Miljøfyrtårnsertifiseringen er en anerkjent nasjonal miljøsertifiseringsordning på lik linje med de internasjonale miljøsertifiseringsordningene (ISO 14001 og EMAS). Bedrifter og virksomheter som skal bli Miljøfyrtårn må oppfylle og dokumentere en del krav som skal rapporteres videre. Både kunder, leverandører, ansatte og myndigheter forventer i stadig større grad at bedrifter tar bærekraftsansvar. En bevisstgjøring innenfor miljøledelse vil også være et fremtidig konkurransefortrinn.

Om konsernet

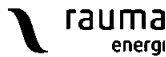
Konsernet består av holdingselskapet Rauma Energi Holding AS, som eier 100 % av aksjene i de tre datterselskapene; Rauma Energi AS, Romsdalsnett AS og Rauma Energi Produksjon AS.

Rauma Energi Holding AS



Rauma Energi AS

Kraft
Bredbånd



Romsdalsnett AS

Nett



Rauma Energi Produksjon AS

Kraftproduksjon



RAUMA ENERGI AS

Selskapet består av en kraftomsetnings- og en bredbåndsavdeling, og er heleid av Rauma Energi Holding AS. Det er et mål å oppnå stordriftsfordeler og innovasjon, noe som oppnås i samarbeid med utvalgte eksterne aktører. De to konkurranseutsatte virksomhetene gir årlig et betydelig økonomisk

bidrag til lokale lag og foreninger fra «Energifondet». Og etter fem år med støtte til den flotte skøytebanen i Isfjorden, inngikk vi i 2023 en tilsvarende langsiktig avtale med Romsdalshallen. Vi ser at mange og stadig flere setter stor pris på våre økonomiske bidrag til Rauma-samfunnet.

Kraftomsetning:

Selskapet skal være den foretrukne kraftleverandøren i Rauma kommune, hvor dekningsandelen er god. Selskapet skal være landsdekkende og konkurransedyktige på utvalgte produkter.

Som en lokal aktør kjenner selskapet godt sitt hjemmemarked. Selskapet har en stor fordel i det lokale markedet, samtidig som strømselskapet er en utfordrer på nasjonalt nivå. I 2024 har selskapet hatt en kundevekst i Rauma, noe som er veldig positivt og understreker vår gode lokale posisjon. Myndighetenes regulering av bransjen har søkelys på at strømmarkedet skal være mest mulig homogent, noe som gjør det vanskeligere å skille seg ut i mengden. Nye krav fører ofte til behov for investeringer i driftssystem. Selskapet ser det som fornuftig å være en del av allianser på tvers av bransjen, og på den måten oppnå stordriftsfordeler. Selskapet jobber for å differensiere kommunikasjonen og tilpasse innholdet til mottakernes interesser.

Selskapet har i løpet av året gjort justeringer på pris som gjør at selskapet forbedrer marginen og en tilnærming til konkurrentene prismessig. Det har vært kommunisert ut og møtt forståelse fra mange hold. Likevel har selskapet fått en nedgang i kunder utenfor kommunen som i hovedsak skyldes nevnte prisjustering.

Endringene som har vært gjort på strømstøtten har ført til at tilbudte sikringsprodukter, som fastpris-avtalene og Forutsigbar strømpris, ikke lenger er like aktuelt for primærboliger. Selskapet tilbyr det man mener er en god produktmiks av strømvtaler som gjør at selskapet høster erfaringer til perioden etter at strømstøtten eventuelt blir avviklet.

Selskapets nyeste kundeapp har bidratt til et løft i kundenes forståelse for eget forbruk, og samler fakturaene oversiktlig. Selskapet vil fortsette å utvikle appen ved å legge til rette for sanntidsdata og integrerte tjenester.

I 2023 ble selskapet Romsdalssol stiftet med en aksjekapital på kr 30 000,-, og eierskapet ligger nå i Rauma Energi AS. I 2024 ble det foretatt en aksjeemisjon rettet mot to lokale selskaper. På eiersiden er det nå tre likeverdige parter og selskapet har en samlet aksjekapital på kr 450 000. Forretningsideen er salg og montasje av solcellepaneler på bygninger med nett-tilkobling. I forlengelse av dette vil Romsdalssol AS i 2025 tilby system for smart styring av produksjonen og forbruket.

Bredbånd:

Selskapet driver salg og drift av bredbåndstjenester. Selskapet har som mål å dekke kundene sine behov for framtidens bredbåndsteknologi. Selskapet bygger fiber på egen infrastruktur i tillegg til å benytte seg av eksisterende infrastruktur i Rauma og Vågstranda/Hjelvika.

Bredbåndsselskapet har hatt en fin kundeutvikling over flere år. De har knyttet hele kommunen sammen med fiber og tilbyr høyhastighetsbredbånd. Det oppleves en stadig økende grad av etterspørsel for leie av stamfiber, kundegruppen her er bl.a. andre fiberselskaper.

Selskapet har god kapasitet i eget supportsenter og er unik på kundepleie ettersom virksomheten har fysisk tilhold i områdene som tilbyr fiber og TV-tjenester. Selskapets tjenester er konkurransedyktige på pris og kvalitet.

Etter en mangeårig periode med høy utbyggingsaktivitet og store investeringer, går selskapet nå i større grad inn i en fase med ordinær drift.



ROMSDALSNETT AS

Romsdalsnett AS er nettselskapet i konsernet Rauma Energi Holding AS og driver monopolbasert virksomhet. Selskapet er heleid av Rauma Energi Holding AS. Selskapet bygger, drifter, vedlikeholder og oppgraderer distribusjonsnettet i kommunen. På den måten arbeider selskapet med å optimalisere strømnettet i selskapets forsyningsområde.

Utbygging av distribusjonsnett

Av fjorårets prosjekter kan det nevnes at det er installert nye spoler på Grytten trafostasjon for balansering av nettet. I forbindelse med NVE sitt prosjekt med skredsikring på Skjelbostad har Romsdalsnett flyttet deler av nettanlegget som forsyner Måndalen og Hjelvika. I Torvika er det etablert et nytt 22 kV bryteranlegg med automatisk seksjonering ved feil mot Klungneset. Ny høyspentkabel og nettstasjonen mellom Sjukehusskogen-Setnes er ferdigstilt. I Romsdalen er høyspentlinjen Verma 2 blitt forsterket. Arbeidet har medført bygging ny linje på strekningen Marstein til Skiri. Anlegget er dimensjonert for å overføre den samlede effekten til Verma Kraftverk. I forbindelse med Grøvdal kraft AS sine planer om bygging av 3 nye kraftverk i Grøvdal, med en samlet produksjon på 29,1 GWh er arbeid med utredning av nettløsning under oppstart. På Vorpeneset er landstrømsanlegget som forsyner oppdrettsanlegget for torsk også ferdigstilt. I Geilbukta på Mittet i Rauma kommune planlegger Hauge Aqua Farming AS etablering av et flytende lukka oppdrettsanlegg. Når anlegget er fullt utbygd vil det ha behov for en kapasitet på 1,2 MW.

Videre er Nye Veier er nå i full gang med omlegging av E136 på Veblungsnes. Dette medfører at forsyningsnettet på deler av Veblungsnes må legges om slik at det gir plass til ny E136.

Samtidig med at 132 kV nettet på deler av nordre Vestland (Sogn og Fjordane) og Møre og Romsdal ble omklassifisert fra transmisionsnett til regionalnett, har eierskapet til anleggene blitt overført fra Statnett til nettselskapet Linja. Dette har ført til flere nettnivåer mellom distribusjonsnettet til Romsdalsnett og transmisionsnettet til Statnett. En konsekvens av dette er en økning av kostnadene for kundene i Romsdalsnetts forsyningsområde.

Alt i alt bidrar det grønne skiftet til økt aktivitet i forsyningsområdet. Endring fra fossilt drivstoff og over til elektrisitet er nå kommet til tunge kjøretøy. Anleggene som bygges til dette formålet er store og krever god nettkapasitet.

Det lokale el.tilsyn

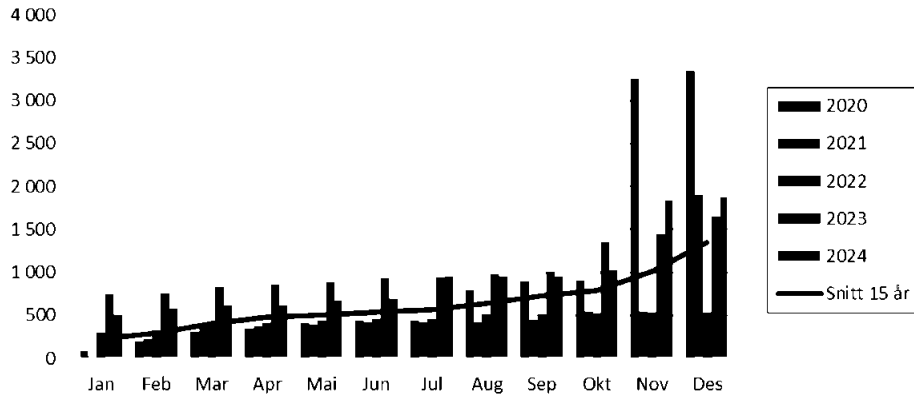
Elsikkerhetsdagen 2024 ble, sammen med de andre nettselskapene i fylket, gjennomført med stort hell. Elsikkerhet Møre AS, som Romsdalsnett AS nå er medeier i, har gjennomførte tilsyn i henhold til vedtatte planer og holder god kvalitet på arbeidet. I forbindelse med tilsynet ble det også i år gjennomført et større prosjekt med egenkontroller hos kundene i området.

Feil og avbrudd 2024

Den samlede avbruddskostnaden (KILE) i eget nett for 2024 ble på ca. 1,9 MNOK. Av dette utgjorde driftsforstyrrelser 89 %, mens 11 % var planlagte utkoblinger i forbindelse med arbeid.

Av enkelthendelser med større konsekvens var det i slutten av november et større utfall av forsyningen mot Isfjorden som medførte at deler av Åndalsnes ble mørklagt. Nettselskapet Linja, som har ansvaret for den regionale strømforsyningen inn til vårt område, har hatt fire hendelser i regionalnettet som har medførte bortfall av forsyning.

KILE 2020 - 2024



RAUMA ENERGI PRODUKSJON AS

Rauma Energi Produksjon AS produserer fornybar energi i en mengde som dekker mer enn det lokale kraftforbruket i Rauma kommune, og bidrar dermed positivt til kraftbalansen i Møre og Romsdal. Kraftselskapet har produsert vannkraft siden 1918, og har i dag tre moderne kraftverk som i et normalår produserer samlet ca. 165 GWh, i prisområdet NO3. Rauma Energi Produksjon AS er heleid av Rauma Energi Holding AS.

Samlet produserte Rauma Energi Produksjon AS 167 GWh, som var 3,6 % over den budsjetterte produksjonen for 2024. Kraftmarkedet var preget av prissvingninger, med store prisforskjeller gjennom døgnet, samt enkelte dager og -timer med negative kraftpriser og lavt prisnivå i siste halvdel av året. Som eksempel på differansene mellom de norske prisområdene, var den gjennomsnittlige spotprisen i NO3 ca. 30% av tilsvarende pris i NO2, i 2024.

Vannkraftprodusentene i Norge opplever svært ulik markedsverdi på sin kraftproduksjon basert på hvor i landet produksjonen skjer. I løpet av høsten 2021 oppstod det store områdeprissforskjeller, noe som har vedvart de siste årene. Kraftprisen i selskapets prisområde NO3 har jevnt over vært vesentlig lavere enn i Sør-Norge, og utfordringen har vedvart gjennom i 2024. Årsaksbildet er sammensatt, men hovedårsaken er at kraftnettet på regionalnetts- og sentralnettsnivå ikke har tilstrekkelig kapasitet, slik at det oppstår en innelåsende effekt. Kommunens innbyggere nyter derfor godt av lavere kraftpriser, men selskapet får ikke ut potensialet av verdien av vannkraften.

Statnett innførte i fjor høst «Flytbasert markedskobling». Flytbasert markedskobling er en ny måte å sette rammene for handel i kraftmarkedet, som muliggjør at den fysiske nettkapasiteten utnyttes bedre. Prissforskjellene i de ulike delene av Norge og Norden skulle på den måten bli mindre og flaskehalsene i strømmettet skulle løses mer effektivt. Erfaringene så langt er at vi ikke har sett den type prisutjevning mellom landsdelene. Det tar svært lang tid å bygge overføringsnett og det er derfor vanskelig å estimere fremtidig inntjening i kraftproduksjonen, særlig for vårt prisområde.

Verma kraftverk

Ved Verma kraftverk endte årsproduksjonen i 2024 på 107,5 GWh. I likhet med andre magasiner i

regionen, hadde Vermevatnet høy fyllingsgrad ved utgangen av året, med 76 % fylling, mot en normalverdi på 58 %.

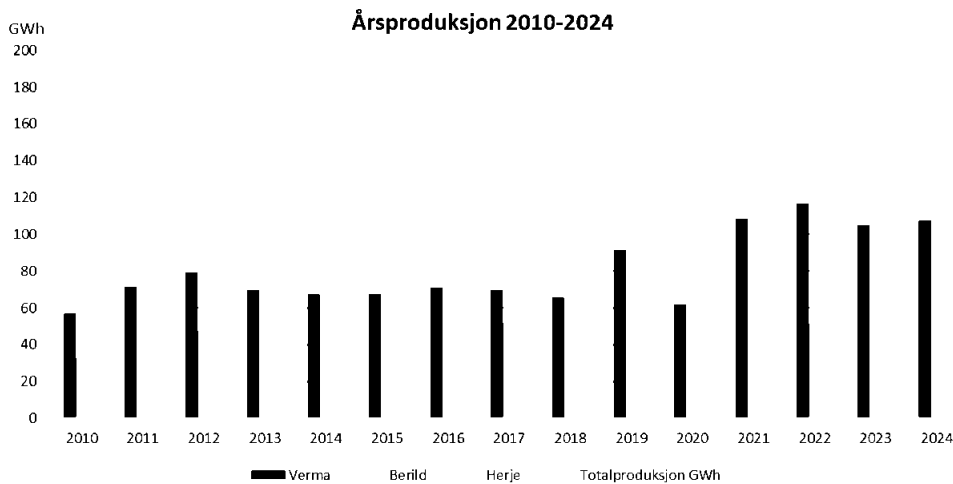
Produksjonsbegrensninga for Verma p.g.a. redusert nettkapasitet ble fjernet i april 2024, etter at Romsdalsnett AS ferdigstilte arbeidet med utbedring av resterende linjestrekning i Romsdalen. I oktober ble det gjennomført hovedtilsyn for inntaksdammen på Verma. Planene for rehabilitering av Dam Langvatnet ble godkjent av NVE i 2024, og arbeidet skal etter planen utføres i løpet av 2025.

Berild kraftverk

Ved Berild kraftverk ble årsproduksjonen på 46 GWh. I september ble rørgata på Berild rengjort innvendig og utbedret for rustpunkter. Dette ga en økning i kraftverkets virkningsgrad på ca. 4,5 % (målt ved maks. effekt). I den planlagte nedetida ble det også utført annet arbeid med vedlikehold og forbedring av anlegget, bl.a. utskifting av omløpsrør ved rørbruddsventilen og ombygging av minstevannføringsarrangementet ved Berildvatnet.

Herje kraftverk

Herje kraftverk hadde normal drift gjennom året, og produserte i overkant av 13 GWh.



STILLING OG RESULTAT KONSERN

Kapitalbehov og finansiering

Investeringene i 2024 ble på ca. 31 MNOK og gjaldt i hovedsak investeringer innen bredbånd, kraftproduksjon og distribusjonsnett. Ved utgangen av 2024 er total langsiktig gjeld for Rauma Energi Holding på 497,4 MNOK inkludert ansvarlig lån på 56,4 MNOK. I forbindelse med låneopptaket til nye Verma kraftverk er det knyttet strenge krav til utviklingen i selskapets finansielle nøkkeltall. Et sentralt nøkkeltall er egenkapitalandel som til enhver tid må ligge innenfor bankens krav.

Egenkapitalandelen sammen med selskapets likviditetssituasjon vil påvirke utbytteevnen kommende år. Dette er i tråd med tidligere økonomiske analyser som ble utført før investerings-beslutningen i 2016, og som også senere er blitt oppdatert.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året 816,8 MNOK (832,6). Egenkapitalandelen pr. 31.12.2024 var 29,9 % (28,5 %).



Gjennomsnittlig kraftpris i NO3 (Midt-Norge) endte på 32,6 øre/kWh for året 2024, men med svært store forskjeller i månedsprisene. Tilvarende priser i Kristiansand (NO2) og Oslo (NO1) var henholdsvis 58,2 og 48,7 øre/kWh. Det ble i 2024 ikke foretatt prissikring av egenproduksjon. For kraftomsetningen ble prissikringen foretatt i samsvar med styrets vedtatte prissikringsstrategi.

I forbindelse med at det i 2022 ble prissikret et større volum enn forbruket tilsa, ble det i årsoppgjøret for 2022 gjort en avsetning på 5 MNOK, tilsvarende estimert urealisert tap på kontraktene frem i tid. I 2023 reverserte selskapet 2 MNOK relatert til de kontraktene som gikk til levering, og for regnskapsåret 2024 er ytterligere 1,5 MNOK reversert. Det gjenstår følgelig en avsetning på 1,5 MNOK for tap knyttet til sikringskontrakter som går til oppgjør i 2025. Nevnte sikringer har hatt negativ resultat effekt for kraftomsetningsselskapet, og det forventes en merkelig resultatforbedring her etter utløp av kontraktene Q3 2025. Det er innført flere tiltak for å redusere risiko for tilsvarende hendelser.

Resultat og kontantstrøm

Rauma Energi Holding AS med datterselskaper fikk i 2024 et samlet resultat før skatt på kr. 19 161 973, mot kr. 28 480 686 i 2023. Resultat etter skatt ble på kr. 13 072 433 mot kr. 21 456 715 mot i 2023. EBITDA ble på 68,4 MNOK i 2024 mot 77,2 MNOK i 2023.

Nedenforstående tabell viser resultatene i de enkelte datterselskapene:

Årsresultat datterselskaper 2024	Rauma Energi Produksjon		Rauma Energi		Beløp i MNOK	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Driftsinntekter	54,7	54,7	100,1	131,4	63,2	62,8
Driftskostnader	32,7	31,9	95,0	126,4	51,4	43,2
EBITDA	35,9	36,2	12,0	12,1	20,4	28,8
Driftsresultat	22,0	22,8	5,2	5,0	11,7	19,5
Resultat av finansposter	-14,6	-13,9	-0,2	-0,2	-5,1	-4,8
Resultat før skattekostnad	7,4	8,9	5,0	4,8	6,7	14,7
Skattekostnad på ordinært resultat	3,5	2,7	1,1	1,1	1,5	3,2
Årsresultat	3,9	6,2	3,9	3,7	5,2	11,4

Finansiell risiko:

Valutarisiko

Rauma Energi konsernet er eksponert for endringer i Euro-kursen da all fysisk krafthandel på NordPool Spot foregår i euro. All prissikring fortas mot områdepriser og i NOK. Samlet omfang av kontantstrømmer i euro er ikke så stor at den utgjør noen vesentlig valutarisiko for selskapet.

Renterisiko

Andel av lånegjelden som er rentesikret er uforandret i 2024, det er i midlertidig foretatt en mindre reduksjon av rentesikringen i starten av 2025 som ga selskapet en kontanttilførsel. Det råder fortsatt stor usikkerhet i rentemarkedene, gjeldene markedsanalyser tilsier at lange renter skal noe ned. Rentesikringene gir forutsigbare finanskostnad for REH på en vesentlig del av gjelden over en lengre tidshorison. I 2024 var det positiv effekt av rentesikringen på 8,4 MNOK. Selskapet er inne i en periode med høye finanskostnader noe som begrenser investeringsmulighetene de nærmeste årene.



Likviditetsrisiko

Etter fullføring av Vermautbyggingen og øvrige investeringer er lånebelastningen høy. Med utgangspunkt i dagens prisbilde og med kraftpris i NO3 som «henger etter» er det vanskelig å estimere fremtidig inntjening i kraftproduksjonen.

Styret og administrasjonen har en tett oppfølging av konsernets likviditet. Gjennom store deler av året har det vært trukket av kassekreditten der rammen er på 30 MNOK. Selskapet har i tillegg en ubenyttet trekkfasilitet på 30 MNOK.

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedsprisen på kraft, da en vesentlig andel av egenproduksjonen blir solgt i spotmarkedet. Forvaltning av egenproduksjon foretas i tråd med selskapets vedtatte sikringsstrategi og med prissikring mot områdepris i NO3. Kraftomsetningselskapet Rauma Energi AS baserer sin inntjening på marginen mellom kjøp og salg av kraft. Kraftomsetningselskapet er eksponert for endringer i markedsprisen på kraft, da en vesentlig del av innkjøpene foregår i spotmarkedet. Selskapet inngår prissikringskontrakter for å redusere risikoen på salg til større kunder med fastpris.

Kreditrisiko

Konsernet har hatt svært lave tap på kundesiden de siste årene, men i siste halvdel av 2024 ble det registrert et tap knyttet til en større bedriftskunde. Dette betraktes som enkelthendelse. Selskapet har gjort innstramninger for nyetablering av større kundeforhold. Avsetning for fremtidige tap på krav vurderes som tilstrekkelig.

Redegjørelse for foretakets utsikter

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2024 er avlagt under denne forutsetning. Konsernet er godt posisjonert for fremtiden, med effektiv nettvirksomhet, et utbygd bredbåndsnett, og en unik posisjon lokalt for kraftomsetningsselskapet med potensiale for videre vekst utenfor Rauma. Til slutt er kraftproduksjonen med sine tre moderne vannkraftanlegg godt rustet for sikker drift.

De betydelige svingningene i kraftprisene påvirker i stor grad inntjeningen, og en utjevning mellom lav- og høyprisområder vil kunne bedre resultatet vesentlig i Rauma Energi Produksjon AS. Sentralnettet mellom Sør-Norge og Midt-Norge bør snarest forsterkes, slik at magasinkapasiteten i nord og sør kan utfylle hverandre, og markedsaktører blir gitt de samme rammebetingelsene. Inntil den tid bør Statnett og myndigheten se på andre verktøy for å utjevne de til dels store økonomiske forskjellene som påføres kraftprodusentene i høy- og lavprisområder, og som også kan bidra til at investeringer i denne sektoren ikke gjennomføres på måter som på sikt er samfunnsøkonomisk gunstig. En midlertidig løsning kan eksempelvis være i form av bunnfradrag i kostnadene til bruk av sentralnettet eller en omfordeling av flaskehalsinntekter til produsenter i lavprisområder. Et annet alternativ kan være grunnrenteskatt som reguleres basert på overskudd, mer som en superprofittbeskatning.

Myndighetene strammet i 2022 ytterligere til beskatningen av fornybar energi, noe som svekket stimulansen til nye investeringer. Etter at nye Verma kraftverk ble satt i produksjon, er imidlertid alle kraftverkene våre moderne og i svært god teknisk stand. De store investeringene er gjennomført. Produksjonen er 100 % fornybar og selskapet er godt posisjonert for å bidra i det grønne skiftet.

Rauma Energi AS var et av de første selskapene som ble sertifisert av DNV under «Trygg strømhandel». Denne sertifiseringen skal oppfattes som et kvalitetsstempel som kunden vil se etter ved valg av strømlleverandør. Videre har selskapet som leverandør et verktøy for å gjøre en enda bedre jobb ut mot kundene.



Etter aktiv bredbåndsutbygging i regi av Rauma Energi AS de siste årene er nå hele kommunen knyttet sammen med fiber infrastruktur og hvor selskapet tilbyr høyhastighets bredbånd og TV tjenester. Selskapet har bygd opp god kapasitet i eget supportsenter og selskapet er godt posisjonert for videre kundevekst.

For å kunne tilby tilfredsstillende leveringssikkerhet til nettkunder i hele kommunen arbeider Romsdalsnett AS kontinuerlig med forebyggende vedlikehold og utvikling av distribusjonsnettet. Videre vil nettselskapet ha fokus på utvikling av digitale plattformer og gode kundeløsninger.

Gjennom «Energifondet» er konsernet en viktig lokal bidragsyter som støtter frivillighetsarbeidet i hele kommunen.

Andre forhold

Etter det styret kjenner til er det ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets utgang som har betydning for selskapets stilling og resultat.

Selskapet har tegnet forsikring for styre- og ledelsesansvar. Denne omfatter styret, adm. direktør og medlemmer i konsernledelsen, i egenskap av sine verv. Erstatningsansvar for skade på tredjemanns person og ting dekkes etter nærmere vilkår.

Disponeringer

Det fremlagte resultatregnskapet og balansen med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning et rettvise bilde av selskapets eiendeler og gjeld samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet viser henholdsvis et årsresultat på kr. 6 545 350 etter skatt for morselskapet og kr. 13 072 433 for konsernet.

Styret foreslår overfor generalforsamlingen at årsresultatet disponeres på følgende måte:

	Morselskap	Konsern
Avsatt til utbytte	6 500 000	6 500 000
Avsatt til annen egenkapital	45 350	6 572 433
Sum disponert	6 545 350	13 072 433

Åndalsnes, den 31.12.2024

20.03.2025

Heidi Ekrem
styreleder

Jan P. Valde
nestleder

Lene Erdal
styremedlem

David Grøvdal
styremedlem

Anders Sletta
styremedlem

Magnhild Vik
styremedlem

Alf Vee Midtun
adm. direktør



2025-04-10 07:01:33

Heidi Christin Ekrem

 bankID

NO BankID - 0f15a761-31a1-4ae3-a1fc-219f6819ccf4

2025-04-10 07:10:18

Alf Vee Midtun

 bankID

NO BankID - d6f7c838-5026-4ec3-8e5d-963face0e59c

2025-04-10 12:22:00

Magnhild Vik

 bankID

NO BankID - 88982914-dde0-46ba-8a53-ec8db55bc0a1

2025-04-10 13:55:51

David Grøvdal

 bankID

NO BankID - c0b8fd03-119b-424d-a502-c73235ca0b25

2025-04-10 15:42:14

Jan Peter Valde

 bankID

NO BankID - edf2c138-a334-4557-abe8-6dd166fb22fe

2025-04-11 08:13:57

Anders Sletta

 bankID

NO BankID - 71a46513-46ce-4919-bfa3-5ad9402312b9

2025-04-22 13:40:14

Lene Erdal

 bankID

NO BankID - 45803c7f-136c-4d63-8b38-250d12c8626c



KPMG AS
Langlandsveien 1
N-6010 Ålesund

Telephone +47 45 40 40 63
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Rauma Energi Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Rauma Energi Holding AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Offices in:

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Oslo	Elverum	Molde	Tromsø
Alta	Finnsnes	Sandefjord	Trondheim
Arendal	Hamar	Stavanger	Tynset
Bergen	Haugesund	Stord	Ulsteinvik
Bode	Knarvik	Strøme	Ålesund
Drammen	Kristiansand		

Penneo Dokumentnøkkel: RAFXJ-YJFQ2-RUOPW-8X2JE-R4BYC-DR62Q



Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. 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 utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å 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 så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

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 utilsiktede 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 oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon 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 regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede 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 utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll 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 regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning 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. 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 rettviseende 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 lede, følge opp og gjennomføre



konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Ålesund

KPMG AS

Vegard Andorsen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnøkkel: RAFXJ-YJFQ2-RUOPW-8X2JE-R4BYC-DR62Q



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."

Andersen, Vegard

Statsautorisert revisor

På vegne av: KPMG AS

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-322353

IP: 80.232.xxx.xxx

2025-04-09 09:45:36 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: RAFXJ-YJFQ2-RUOPW-8X2JE-R4BYC-DR62Q

Dette dokumentet er signert digitalt via **Penneo.com**. De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tilstjenesteleverandør.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.