



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Mørselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Jon Aslaksen Monsås
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 04.05.2023

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 07.08.2024



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|--|------|-------------------|-------------------|
| RESULTATREGNSKAP | | | |
| Inntekter | | | |
| Salgsinntekt | | 0 | 0 |
| Annen driftsinntekt | | 10 264 769 | 10 587 935 |
| Sum inntekter | | 10 264 769 | 10 587 935 |
| Kostnader | | | |
| Lønnskostnad | 3, 5 | 5 651 844 | 6 248 393 |
| Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 4 | 105 824 | 97 915 |
| Annen driftskostnad | 5 | 4 460 344 | 3 660 546 |
| Sum kostnader | | 10 218 012 | 10 006 854 |
| Driftsresultat | | 46 757 | 581 081 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | |
| Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap | | 5 000 000 | 0 |
| Renteinntekt fra foretak i samme konsern | | 16 324 139 | 10 156 876 |
| Annen renteinntekt | | 117 218 | 58 944 |
| Annen finansinntekt | | 3 959 001 | 10 018 159 |
| Sum finansinntekter | | 25 400 358 | 20 233 979 |
| Annen rentekostnad | | 16 354 933 | 10 105 983 |
| Annen finanskostnad | | 3 999 370 | 10 056 656 |
| Sum finanskostnader | | 20 354 303 | 20 162 639 |
| Netto finans | | 5 046 055 | 71 340 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | 5 092 812 | 652 421 |
| Skattekostnad på ordinært resultat | 6 | 24 131 | 145 703 |
| Ordinært resultat etter skattekostnad | | 5 068 681 | 506 718 |
| Årsresultat | | 5 068 681 | 506 718 |
| Overføringer og disponeringer | | | |
| Ordinært utbytte | | 5 000 000 | 0 |
| Overføringer til/fra annen egenkapital | | 68 681 | 506 718 |



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|-----------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| Sum overføringer og disponeringer | | 5 068 681 | 506 718 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|--|------|--------------------|--------------------|
| BALANSE - EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Utsatt skattefordel | 6 | 12 411 | 5 816 |
| Sum immaterielle eiendeler | | 12 411 | 5 816 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Maskiner og anlegg | 4, 8 | 246 973 | 259 469 |
| Sum varige driftsmidler | | 246 973 | 259 469 |
| Finansielle anleggsmidler | | | |
| Investering i datterselskap | 7 | 61 309 880 | 61 200 942 |
| Lån til foretak i samme konsern | | 520 760 000 | 526 400 000 |
| Investeringer i aksjer og andeler | | 460 034 | 465 591 |
| Andre fordringer | | 42 951 | 0 |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 582 572 865 | 588 066 533 |
| Sum anleggsmidler | | 582 832 249 | 588 331 818 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | | |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer | 8 | 0 | 3 643 |
| Konsernfordringer | | 16 146 016 | 5 904 474 |
| Sum fordringer | | 16 146 016 | 5 908 117 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | | | |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | | 236 610 | 183 418 |
| Sum bankinnskudd, kontanter og lignende | | 236 610 | 183 418 |
| Sum omløpsmidler | | 16 382 626 | 6 091 535 |
| SUM EIENDELER | | 599 214 875 | 594 423 353 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|--|--------|--------------------|--------------------|
| 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 | 1 783 173 | 1 714 492 |
| Sum opptjent egenkapital | | 1 783 173 | 1 714 492 |
| Sum egenkapital | | 61 783 173 | 61 714 492 |
| Gjeld | | | |
| Langsiktig gjeld | | | |
| Pensjonsforpliktelser | 3 | 268 408 | 458 498 |
| Utsatt skatt | 6 | 0 | 0 |
| Sum avsetninger for forpliktelser | | 268 408 | 458 498 |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Gjeld til kredittinstitusjoner | 12 | 461 960 000 | 466 400 000 |
| Ansvarlig lånekapital | 12 | 58 800 000 | 60 000 000 |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 520 760 000 | 526 400 000 |
| Sum langsiktig gjeld | | 521 028 408 | 526 858 498 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | | 2 235 581 | 1 074 038 |
| Betalbar skatt | 6 | 0 | 0 |
| Skyldige offentlige avgifter | | 2 847 616 | 3 152 339 |
| Utbytte | | 5 000 000 | 0 |
| Kortsiktig konserngjeld | | 3 408 951 | |
| Annen kortsiktig gjeld | | 2 911 145 | 1 623 985 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 16 403 293 | 5 850 362 |
| Sum gjeld | | 537 431 701 | 532 708 860 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 599 214 874 | 594 423 352 |



Konsernets resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|--|------|--------------------|--------------------|
| RESULTATREGNSKAP | | | |
| Inntekter | | | |
| Salgsinntekt nett | 2 | 56 978 735 | 53 024 049 |
| Andre salgsinntekter | | 211 784 270 | 152 685 895 |
| Annen driftsinntekt | | 269 771 | 407 925 |
| Sum inntekter | | 269 032 776 | 206 117 869 |
| Kostnader | | | |
| Varekostnad | | 147 149 714 | 117 110 000 |
| Lønnskostnad | 3, 5 | 21 240 519 | 22 890 932 |
| Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 4 | 27 215 310 | 25 901 115 |
| Annen driftskostnad | 5 | 25 067 668 | 19 707 642 |
| Sum kostnader | | 220 673 211 | 185 609 689 |
| Driftsresultat | | 48 359 565 | 20 508 180 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | |
| Annen renteinntekt | | 118 182 | 150 893 |
| Annen finansinntekt | | 769 588 | 2 653 593 |
| Sum finansinntekter | | 887 770 | 2 804 486 |
| Annen rentekostnad | | 16 474 743 | 10 391 396 |
| Annen finanskostnad | | 10 597 032 | 10 912 475 |
| Sum finanskostnader | | 27 071 775 | 21 303 871 |
| Netto finans | | -26 184 005 | -18 499 385 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | 22 175 560 | 2 008 795 |
| Skattekostnad på ordinært resultat | | 9 890 364 | 10 399 953 |
| Ordinært resultat etter skattekostnad | | 12 285 196 | -8 391 158 |
| Skattekostnad på ekstraordinære poster | 6 | | |
| Årsresultat | | 12 285 196 | -8 391 158 |
| Overføringer og disponeringer | | | |
| Ordinært utbytte | | 5 000 000 | 0 |



Konsernets resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|--|-------------|-------------------|-------------------|
| Overføringer til/fra annen egenkapital | | 7 285 196 | -8 892 721 |
| Sum overføringer og disponeringer | | 12 285 196 | -8 892 721 |



Konsernets balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|--|------|--------------------|--------------------|
| BALANSE - EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Fallrettigheter | 4, 8 | 8 000 000 | 8 000 000 |
| Utsatt skattefordel | 6 | 6 606 998 | 6 178 032 |
| Sum immaterielle eiendeler | | 14 606 998 | 14 178 032 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Tomter, bygninger og annen fast eiendom | 4, 8 | 724 448 421 | 716 086 887 |
| Maskiner og anlegg | 4, 8 | 20 668 427 | 22 375 364 |
| Anlegg under utførelse | 4, 8 | 7 899 161 | 10 553 946 |
| Sum varige driftsmidler | | 753 016 009 | 749 016 197 |
| Finansielle anleggsmidler | | | |
| Investering i datterselskap | 7 | 0 | 0 |
| Investeringer i aksjer og andeler | | 477 534 | 483 091 |
| Andre fordringer | | 2 530 083 | 2 363 283 |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 3 007 617 | 2 846 374 |
| Sum anleggsmidler | | 770 630 624 | 766 040 603 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | | |
| Varer | 8 | 3 459 086 | 3 096 231 |
| Sum varer | | 3 459 086 | 3 096 231 |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer | 8 | 69 175 440 | 45 282 130 |
| Andre fordringer | 6 | 10 978 361 | 8 890 041 |
| Sum fordringer | | 80 153 801 | 54 172 171 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | | | |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 9 | 4 164 551 | 3 368 049 |
| Sum bankinnskudd, kontanter og lignende | | 4 164 551 | 3 368 049 |
| Sum omløpsmidler | | 87 777 438 | 60 636 451 |



Konsernets balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|--|--------|--------------------|--------------------|
| SUM EIENDELER | | 858 408 062 | 826 677 054 |
| 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 | 161 211 650 | 153 926 455 |
| Sum opptjent egenkapital | | 161 211 650 | 153 926 455 |
| Sum egenkapital | | 221 211 650 | 213 926 455 |
| Gjeld | | | |
| Langsiktig gjeld | | | |
| Pensjonsforpliktelser | 3 | 2 500 272 | 2 398 900 |
| Utsatt skatt | 6 | 7 390 611 | 4 527 860 |
| Sum avsetninger for forpliktelser | | 9 890 883 | 6 926 760 |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Gjeld til kredittinstitusjoner | 12 | 461 960 000 | 466 400 000 |
| Ansvarlig lånekapital | 12 | 58 800 000 | 60 000 000 |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 520 760 000 | 526 400 000 |
| Sum langsiktig gjeld | | 530 650 883 | 533 326 760 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | | 59 914 296 | 33 691 896 |
| Betalbar skatt | 6 | 5 599 508 | 11 938 954 |
| Skyldige offentlige avgifter | | 9 641 148 | 10 865 097 |
| Utbytte | | 5 000 000 | 0 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 26 390 577 | 22 882 892 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 106 545 529 | 79 378 839 |
| Sum gjeld | | 637 196 412 | 612 705 599 |



Konsernets balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|---------------------------------|-------------|--------------------|--------------------|
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 858 408 062 | 826 632 054 |



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 2022, 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 2022, 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 2022 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 2022 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. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen 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 | Mo i Rana | Tromsø |
| Alta | Finnsnes | Molde | Trondheim |
| Arendal | Hamar | Sandefjord | Tynset |
| Bergen | Haugesund | Stavanger | Ulsteinvik |
| Bode | Knarvik | Stord | Ålesund |
| Drammen | Kristiansand | Straume | |

Penneo document key: 16SPP-XTYUJ-IE3E1-1E4LH-45MPS-HUK0X



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 modifierer 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, 21. mars 2023
KPMG AS

Vegard Andorsen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo document key: 16SPP-XTY7J-IE3E1-1E4LH-45MPS-HJK0X



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."

Vegard Andorsen

Statsautorisert revisor

På vegne av: KPMG AS

Serienummer: 9578-5997-4-322353

IP: 80.232.xxx.xxx

2023-03-21 12:21:33 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 165PP-XYTYJ-IE3E1-1E4LH-45MPS-HJKOX

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 originalen?

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/validator>



Rauma Energi Holding AS

2022

Årsregnskap og konsernregnskap

Penneo Dokumentnøkkel: 05YMX-Q0MMY-5FEGH-Q0DXT-C1MWHI-CGBVW



Rauma Energi Holding AS

Resultatregnskap

| Morselskap | | Konsern | | | |
|---|-------------------|---|------|--------------------|--------------------|
| 2022 | 2021 | Note | 2022 | 2021 | |
| Driftsinntekter og driftskostnader | | | | | |
| 0 | 0 | Salgsinntekt nett | 2 | 56 978 735 | 53 024 049 |
| 0 | 0 | Andre salgsinntekter | | 211 784 270 | 152 685 895 |
| 10 264 769 | 10 587 935 | Annen driftsinntekt | | 269 771 | 407 925 |
| 10 264 769 | 10 587 935 | Sum driftsinntekter | | 269 032 776 | 206 117 869 |
| 0 | 0 | Varekostnad inkl overføringstjenester og nettap | | 147 149 714 | 117 110 000 |
| 5 651 844 | 6 248 393 | Lønnskostnader | 3, 5 | 21 240 519 | 22 890 932 |
| 105 824 | 97 915 | Avskrivning på driftsmidler | 4 | 27 215 310 | 25 901 115 |
| 4 460 334 | 3 660 546 | Annen driftskostnad | 5 | 25 067 668 | 19 707 642 |
| 10 218 002 | 10 006 854 | Sum driftskostnader | | 220 673 211 | 185 609 689 |
| 46 767 | 581 081 | Driftsresultat | | 48 359 565 | 20 508 180 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | | | |
| 5 000 000 | 0 | Inntekt på investering i datterselskap | | 0 | 0 |
| 16 324 139 | 10 156 876 | Renteinntekt fra foretak i samme konsern | | 0 | 0 |
| 117 218 | 58 944 | Annen renteinntekt | | 118 182 | 150 893 |
| 3 959 001 | 10 018 159 | Annen finansinntekt | | 769 588 | 2 653 593 |
| 16 354 933 | 10 105 983 | Annen rentekostnad | | 16 474 743 | 10 391 396 |
| 3 999 370 | 10 056 656 | Annen finanskostnad | | 10 597 032 | 10 912 475 |
| 5 046 055 | 71 340 | Resultat av finansposter | | -26 184 005 | -18 499 385 |
| 5 092 812 | 652 421 | Ordinært resultat før skattekostnad | | 22 175 560 | 2 008 795 |
| 24 131 | 145 703 | Skattekostnad på ordinært resultat | 6 | 9 890 364 | 10 399 953 |
| 5 068 681 | 506 718 | Årsoverskudd | | 12 285 196 | -8 391 158 |
| Overføringer | | | | | |
| 5 000 000 | 0 | Avsatt til utbytte | | 5 000 000 | 0 |
| 68 681 | 506 718 | Avsatt til annen egenkapital | | 7 285 196 | 0 |
| 0 | 0 | Overført fra annen egenkapital | | 0 | -8 892 721 |
| 5 068 681 | 506 718 | Sum disponert | | 12 285 196 | -8 892 721 |

Penneo Dokumentnøkkel: OSYMX-Q0MMY-5FEGH-Q0DXT-CMWHI-CGBVW



Rauma Energi Holding AS

Balanse

| Morselskap | | Konsern | | |
|----------------------------------|--------------------|---------|--------------------|--------------------|
| 2022 | 2021 | Note | 2022 | 2021 |
| Eiendeler | | | | |
| Anleggsmidler | | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | | |
| 0 | 0 | | 8 000 000 | 8 000 000 |
| 12 411 | 5 816 | 4, 8 | 6 606 998 | 6 178 032 |
| 12 411 | 5 816 | | 14 606 998 | 14 178 032 |
| Varige driftsmidler | | | | |
| 0 | 0 | | 724 448 421 | 716 086 887 |
| 246 973 | 259 469 | 4, 8 | 20 668 427 | 22 375 364 |
| 0 | 0 | 4, 8 | 7 899 161 | 10 553 946 |
| 246 973 | 259 469 | | 753 016 009 | 749 016 197 |
| Finansielle anleggsmidler | | | | |
| 61 309 880 | 61 200 942 | 7 | 0 | 0 |
| 520 760 000 | 526 400 000 | | 0 | 0 |
| 460 034 | 465 591 | | 477 534 | 483 091 |
| 42 951 | 0 | | 2 530 083 | 2 363 283 |
| 582 572 865 | 588 066 533 | | 3 007 617 | 2 846 374 |
| 582 832 249 | 588 331 818 | | 770 630 624 | 766 040 603 |
| Omløpsmidler | | | | |
| 0 | 0 | 8 | 3 459 086 | 3 096 231 |
| Fordringer | | | | |
| 0 | 3 643 | 8 | 69 175 440 | 45 282 130 |
| 0 | 0 | 6 | 10 978 361 | 8 890 041 |
| 16 146 016 | 5 904 474 | | 0 | 0 |
| 16 146 016 | 5 908 117 | | 80 153 801 | 54 172 171 |
| 236 610 | 183 418 | 9 | 4 164 551 | 3 368 049 |
| 16 382 626 | 6 091 535 | | 87 777 438 | 60 636 451 |
| 599 214 875 | 594 423 353 | | 858 408 062 | 826 677 054 |

Penneo Dokumentnøkkel: OSYMX-QOMMY-5FEGH-QQDXT-CMWHI-CGBVW



Rauma Energi Holding AS konsern

Kontantstrømpstilling

| Mor | | Konsern | |
|--|---------------------|--------------------|--------------------|
| 01.01 - 31.12 | | 01.01 - 31.12 | |
| 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter | | | |
| 5 092 812 | 652 421 | 22 175 560 | 2 008 795 |
| 0 | 0 | -11 983 954 | -821 391 |
| 105 824 | 97 915 | 27 215 310 | 25 901 116 |
| 0 | 0 | -362 855 | -262 625 |
| 3 643 | -3 643 | -23 893 310 | -26 039 675 |
| 1 161 543 | 1 074 038 | 26 222 400 | 22 290 639 |
| -190 090 | 458 498 | -65 428 | 702 025 |
| 0 | 0 | 0 | 0 |
| -3 089 157 | -4 217 724 | 1 281 955 | 13 898 519 |
| 3 084 575 | -1 938 495 | 40 589 678 | 37 677 403 |
| Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter | | | |
| -93 328 | -357 384 | -31 215 122 | -31 784 649 |
| 0 | 78 443 | 0 | 78 443 |
| 0 | -537 202 | 0 | 0 |
| 0 | -526 400 000 | 0 | 0 |
| 5 640 000 | 0 | 0 | 0 |
| 5 546 673 | -527 216 143 | -31 215 122 | -31 706 206 |
| Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter | | | |
| 0 | 536 520 000 | 0 | 0 |
| -5 640 000 | -10 120 000 | -5 640 000 | -10 120 000 |
| -2 938 055 | 2 938 055 | -2 938 055 | 2 938 055 |
| 0 | 0 | 0 | 0 |
| -8 578 055 | 529 338 055 | -8 578 055 | -7 181 945 |
| 53 192 | 183 417 | 796 501 | -1 210 748 |
| 183 418 | 0 | 3 368 049 | 4 578 796 |
| 236 610 | 183 417 | 4 164 551 | 3 368 049 |

Penneo Dokumentnr: 05YMX-Q0MMY-SFEGH-Q0DXT-CMWHH-CGBVW



Noter til regnskapet 2022 Rauma Energi Holding AS

Note 1 Regnskapsprinsipper - mor og konsern

Generelt

Rauma Energi Holding AS ble stiftet 28.02.20, ved at Rauma Kommune ved tingsinnskudd overførte sine aksjer i Rauma Energi AS (nå Rauma Energi Produksjon AS) til det nye holdingselskapet. Dette var første ledd i omorganiseringen etter krav om selskapsmessig skille i kraftvirksomheter.

Konsernregnskapet er satt opp for perioden 1.1.-31.12.

Regnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med regnskapsloven, god regnskapskikk 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 et 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. Mottatt konsernbidrag og utbytte fra datterselskap føres som finansinntekt.

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 3.

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.

Nettointektene inntektsføres ihht regelverk gitt fra styresmaktene ved NVE, som fastsetter årlig inntektsramme for selskapet. Inntekstrammen 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.



Noter til regnskapet 2022 Rauma Energi Holding AS

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 overskuddsavhengig 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 regnskapskikk. Se for øvrig note 5. 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.

Note 2 Mer-/mindreinntekt – konsern

Nettvirksomheten i konsernet har disse hovedtallene for 2022:

| MER-/MINDREINNTÉKT | Reg. Nett | Distr. Nett | Sum |
|---|-----------|-------------|---------|
| Inngående saldi | | 9 201 | 9201 |
| Korreksjon mer/mindreinntekt | | -88 | -88 |
| Årets mindreinntekt | | 9 754 | 9754 |
| Årets avsetning renter merinntekt | | 100 | 100 |
| Utgående saldo mindreinntekt, inkl. renter | | 541 | 541 |
| INNTEKTSRAMME OG AVKASTNING 2022 | | | |
| Inntektsramme | 3 347 | 44 246 | 47 593 |
| Driftsresultat | 1 293 | 19 840 | 21 133 |
| Avkastningsgrunnlag | 25 217 | 166 878 | 192 095 |
| Avkastning = Driftsresultat / Avkastningsgrunnlag | 5,13 % | 11,89 % | 11 % |

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

Lønn utbetales i de respektive selskap, styrehonorarer kostnadsføres og utbetales i Rauma Energi Holding og viderefaktureres datterselskaper som administrasjonstjenester.

| Lønnskostnader | 2022 | 2021 |
|--|-------------------|-------------------|
| Lønn og feriepengar | 26 075 108 | 25 185 154 |
| Arbeidsgjeveravgift | 3 209 150 | 3 576 389 |
| Pensjonskostnader | 5 144 230 | 4 628 242 |
| Andre ytelser | 730 317 | 546 369 |
| Sum før aktivering av eget arbeid | 35 158 805 | 33 936 154 |
| Aktivering av eget arbeid | -13 918 288 | -11 045 222 |
| Sum lønnskostnader konsern | 21 240 519 | 22 890 932 |

Antall årsverk

| | | |
|--|----|----|
| | 35 | 36 |
|--|----|----|

Ytelser til adm. dir.

| | |
|--------------------|------------------|
| Lønn | 1 377 094 |
| Annen godtgjørelse | 13 907 |
| Sum | 1 391 001 |

Adm. dir. er medlem i selskapets ordinære pensjonsordning i KLP, og oppbeholder årlig 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 | 660 002 | 660 002 |

Revisor

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

| | Morselskap | Konsern |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| Lovpålagt revisjon | 110 531 | 414 708 |
| Andre attestasjonstjenester | 0 | 67 500 |
| Skattemessig bistand | 52 251 | 197 824 |
| Andre tjenester | 38 184 | 74 045 |
| Sum | 200 966 | 754 077 |



Noter til regnskapet 2022 Rauma Energi Holding AS

Note 4 Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler - konsern

| | Fallrettigheter | Maskin, inventar og lignende. | Anlegg og bygninger | Totalt avskrivbare |
|--------------------------------|------------------|-------------------------------|---------------------|----------------------|
| Anskaffelseskost 01.01.2022 | 8 000 000 | 55 832 109 | 962 101 389 | 1 025 933 498 |
| Tilgang i året | - | 1 247 229 | 32 637 933 | 33 885 162 |
| Avgang i året | - | - | - | - |
| Anskaffelseskost 31.12 | 8 000 000 | 57 079 338 | 994 724 067 | 1 059 803 405 |
| Akk. avskrivninger 01.01. | - | 33 456 745 | 246 014 502 | 279 471 247 |
| Akk. avskrivninger 31.12. | - | 36 410 910 | 270 275 646 | 306 686 556 |
| Bokført verdi pr. 31.12 | 8 000 000 | 20 668 427 | 724 448 421 | 753 116 848 |

Årets avskrivninger 2 954 165 24 261 144 27 215 309

Økonomisk levetid 5-15 år 20-75 år
Avskrivningsplan Ingen Lineær Lineær

I tillegg kommer anlegg under arbeid med kr. 7 899 161 som gjelder utbygginger av kraftanlegg som ikke er tatt i bruk per 31.12.

Note 5 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser - konsern

Kollektiv pensjonsforsikring/ AFP-ordning

Foretakets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen 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 aktuarmessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredsstiller den kriteriene for det som betegnes som en Multiemployer-plan. Pensjonsordningen tilfredsstiller kravene til Obligatorisk Foretakspensjon.

| | |
|---|-------------------|
| Pensjonsforpliktelse underfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.21 | -1 301 453 |
| Pensjonsforpliktelse underfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.22 | -10 449 |
| Endring i 2022 | -1 291 004 |

| Sammensetning av årets pensjonskostnad: | 2022 | 2021 |
|---|------------------|------------------|
| Årets pensjonsopptjening | 5 189 796 | 4 675 602 |
| Rentekostnad | 2 451 797 | 1 972 866 |
| Forventet avkastning | -3 748 903 | -2 843 241 |
| Administrasjonskostnad/rentegaranti | 159 732 | 194 750 |
| Arbeidsgiveravgift | 429 553 | 423 997 |
| Resultatført andel av estimatavvik | 1 594 498 | 1 275 032 |
| Årets beregnede pensjonskostnad | 6 076 473 | 5 699 006 |

Økonomiske forutsetninger:

| | | |
|---------------------------|--------|--------|
| Forventet avkastning | 5,40 % | 3,70 % |
| Diskonteringsrente | 3,20 % | 1,90 % |
| Årlig lønnsvekst | 3,75 % | 2,75 % |
| Årlig økning i grunnbeløp | 3,50 % | 2,50 % |

Medlemsstatus per 1.1.2023 i selskapets pensjonsordning:

| | |
|----------------------|----|
| Antall aktive: | 39 |
| Antall pensjonister: | 32 |

Penneo Dokumentnr: 05YMX-Q0MMY-SFEGH-Q0DXT-C1MWHI-CGBVW



Noter til regnskapet 2022 Rauma Energi Holding AS

Note 6 Skattekostnad - konsern

Rauma Energi Holding AS - konsern

| | 2022 | 2021 |
|--|------------------|-------------------|
| Resultatført skatt på ordinært resultat: | | |
| Betalbar skatt på årets skattepliktige resultat | 2 241 706 | - |
| Grunnrenteskatt å betale | 5 113 330 | 10 942 238 |
| Naturressursskatt | 1 265 628 | 1 041 716 |
| Endring i utsatt skatt | 1 698 667 | 482 992 |
| Årets endring utsatt skattefordel grunnrente | -428 966 | -1 024 619 |
| Skatt på avgitt og mottatt konsernbidrag | - | - |
| Motregning årets underskudd mot tidligere års betalte skatt (skatt til gode) | - | - |
| - Naturressursskatt til framføring | - | -1 041 716 |
| Total skattekostnad resultat | 9 890 365 | 10 400 134 |
| Betalbar grunnrenteskatt | 5 113 330 | 10 942 238 |
| Betalbar skatt i balansen (naturressursskatt) | 2 349 284 | 1 041 716 |
| Benyttet naturressursskatt til framføring | -1 863 107 | - |
| Sum betalbar skatt i balansen | 5 599 508 | 11 983 954 |

Under Andre kortsiktige fordringer er oppført:

| | | |
|---|---|-----------|
| Naturressursskatt til framføring (til reduksjon i fellesskatt til staten senere år) | - | 1 863 107 |
|---|---|-----------|

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

| | 2022 | 2021 |
|---------------------|-------------------|-------------------|
| Varige driftsmidler | 43 608 414 | 38 751 237 |
| Fordringer | -368 558 | -295 951 |
| Pensjonsmidler | 278 857 | 1 229 621 |
| Merinntekt | 500 000 | -9 201 000 |
| Andre avsetninger | -10 425 027 | -9 902 723 |
| Sum | 33 593 686 | 20 581 184 |

| | | |
|---|-------------------|-------------------|
| Grunnlag for beregning av utsatt skatt | 33 593 686 | 20 581 184 |
|---|-------------------|-------------------|

| | | |
|---|-------------------|-------------------|
| Utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+) | -7 390 611 | -4 527 860 |
|---|-------------------|-------------------|

Utsatt skattefordel grunnrenteinntekt:

| | | |
|---|--------------------|--------------------|
| Forskjeller knyttet til driftsmidler i kraftverk som er i posisjon for grunnrentebeskatning | -14 682 217 | -16 697 385 |
| Negativ grunnrenteinntekt til framføring | - | - |
| Sum grunnlag utsatt skattefordel | -14 682 217 | -16 697 385 |

| | | |
|---|------------------|------------------|
| Sum utsatt skattefordel i balansen | 6 606 998 | 6 178 032 |
|---|------------------|------------------|

Rauma Energi Holding AS - Morselskap

| | 2022 | 2021 |
|---|---------------|----------------|
| Resultatført skatt på ordinært resultat: | | |
| Betalbar skatt på årets skattepliktige resultat | 30 726 | 151 519 |
| Endring i utsatt skatt | -6 595 | -5 816 |
| Skatt på avgitt og mottatt konsernbidrag | - | - |
| Total skattekostnad resultat | 24 131 | 145 703 |
| Betalbar skatt på årets resultat | 30 726 | 151 519 |
| Skatt på avgitt konsernbidrag | -30 726 | -151 519 |
| Sum betalbar skatt i balansen | - | - |

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

| | 2022 | 2021 |
|---------------------|----------------|----------------|
| Varige driftsmidler | -56 415 | -26 438 |
| Sum | -56 415 | -26 438 |

| | | |
|---|----------------|----------------|
| Grunnlag for beregning av utsatt skatt | -56 415 | -26 438 |
|---|----------------|----------------|

| | | |
|---|---------------|--------------|
| Utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+) | 12 411 | 5 816 |
|---|---------------|--------------|



Noter til regnskapet 2022 Rauma Energi Holding AS

Note 7 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 | Balanseført verdi i mdr |
|-----------------------------------|-----------------|-----------------------|------------------------|---------------------|-------------------------|
| Rauma Energi Produksjon AS | 24.05.1994 | 100 % | 128 504 476 | 6 506 128 | 45 683 002 |
| Rauma Energi AS | 01.07.1994 | 100 % | 42 428 125 | -5 813 926 | 4 526 340 |
| Romsdalsnett AS | 01.01.2021 | 100 % | 49 805 756 | 11 524 310 | 11 100 538 |
| Sum aksjer i datterselskap | | | | | 61 309 880 |

Note 8 Pantstillelser og garantier - konsern

Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende: 2022

Gjeld til kredittinstitusjoner: 461 960 000

Bokført verdi av eiendeler som er stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

| | |
|-------------------------------------|--------------------|
| Fallrettigheter | 8 000 000 |
| Tomter, bygninger o.a. fast eiendom | 724 448 420 |
| Maskiner og anlegg/driftsløsøre | 20 668 427 |
| Anlegg under utførelse | 7 899 161 |
| Lager av varer og annen beholdning | 3 459 086 |
| Kundefordringer | 69 175 440 |
| Sum | 833 650 534 |

Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for ubenyttet kassekreditt på 30 mill kroner.
Kassekreditt ikke benyttet pr. 31.12.22.

Note 9 Bundne midler - konsern

Det er avsatt midler på særskilt bankkonto til skattetrekk med kr 1 355 920 pr 31.12.22.

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 31.12.2022;

| | 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 | 1 714 492 | 61 714 492 |
| Årets resultat | | 5 068 681 | 5 068 681 |
| Avsatt utbytte | | -5 000 000 | -5 000 000 |
| Egenkapital 31.12 | 60 000 000 | 1 783 173 | 61 783 173 |

| Konsernet | Aksjekapital | Annen EK | Sum |
|--------------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
| Egenkapital 01.01 | 60 000 000 | 153 926 455 | 213 926 455 |
| Årets resultat | | 12 285 196 | 12 285 196 |
| Avsatt utbytte | | -5 000 000 | -5 000 000 |
| Egenkapital 31.12 | 60 000 000 | 161 211 651 | 221 211 651 |

Note 12 Prissikring kraft

I samsvar med selskapets prissikringsstrategi er en andel av 2023 produksjonen prissikret. Sikringene er inngått direkte mot områdeprisen i NO3 og utgjør om lag 10 % av forventet årsproduksjon i 2023. Pr 31.12.2022 har disse kontraktene en urealisert positiv verdi på om lag MNOK 0,5. Sikringene for 2022 gikk til oppgjør med en gevinst på MNOK 2.

Det foretas også prissikringer for deler av kraftsalget til sluttbrukere. Her ligger også en prissikringsstrategi til grunn. Ved årsskiftet 2022 - 2023 løper det sikringsforretninger for årene 2023, 2024 og 2025. Disse er inngått i flere prisområder. Per 31.12.22 er det prissikret en vesentlig større mengde kraft enn hva forventet forbruk hos sluttbruker tilsier. Det er derfor avsatt for et urealisert tap på 5 Mill kr på disse prissikringene i 2022.



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."

Alf Vee Midtun

Administrerende direktør

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5995-4-102141

IP: 147.12.xxx.xxx

2023-03-17 14:13:03 UTC



David Grøvdal

Styremedlem

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5997-4-453485

IP: 185.248.xxx.xxx

2023-03-17 14:53:31 UTC



Geir Klepaker

Styremedlem

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5999-4-971230

IP: 185.248.xxx.xxx

2023-03-17 18:53:13 UTC



Anders Sletta

Styremedlem

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5999-4-1246203

IP: 78.31.xxx.xxx

2023-03-19 11:20:08 UTC



Heidi Christin Ekrem

Nestleder

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5993-4-1879603

IP: 80.86.xxx.xxx

2023-03-19 13:54:12 UTC



Magnhild Vik

Styremedlem

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5997-4-1099124

IP: 89.8.xxx.xxx

2023-03-19 14:09:31 UTC



Torbjørn Rødstøl

Styreleder

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5993-4-4039577

IP: 88.93.xxx.xxx

2023-03-20 08:13:17 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 05YMX-Q0MMY-5FEGH-Q0DXT-CMWHI-CGBVW

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 originalen?

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/validator>



Styrets beretning for Rauma Energi Holding AS 2022

VIRKSOMHETENS ART

Rauma Energi konsernet ble i 2020 omorganisert ved etablering av et holdingselskap, Rauma Energi Holding AS, hvoretter Rauma Energi ble et heleid datterselskap. Holdingselskapet er morselskap for nettvirksomhet, kraftproduksjon, kraftomsetning og bredbåndvirksomhet. Alle virksomheter har forretningskontor i Rauma kommune. Nettvirksomheten innebærer drift og vedlikehold av høy- og lavspent distribusjonsnett til og med 24 kV i Rauma kommune. Administrasjon, driftssentral og montørstasjon er lokalisert på Øran på Åndalsnes. Konsernet har samlet sett 35 årsverk, derav 2 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. Fra 16. juni 2021 skiftet selskapet navn fra Rauma Energi Nett til Romsdalsnett. Dette grunnet krav rundt selskapsmessig skille og herunder krav om styrking av nettselskapets nøytralitet.

Rauma Energi AS

Selskapet består av en kraftomsetnings- og en bredbåndsavdeling. Selskapets navn ble endret i generalforsamling den 8. desember 2021 fra Rauma Energi Kraft og Bredbånd AS til Rauma Energi AS. **Kraftomsetning:** Skal fremstå som den naturlige 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. 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. Etter noen år med historisk gode sykefraværestall, økte fraværet i 2021 til 9 %, imidlertid gikk fraværet ned siste år til 7,6 %. Økningen i fraværet den sist tiden skyldes i all hovedsak flere langtidssykemeldinger. Fravær over 16 dager utgjør 5,5 % av sykefraværet.

For å ivareta ansvaret som inkluderende arbeidslivsbedrift IA-bedrift, legger bedriften stor vekt på systematisk arbeid for å redusere 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 ble i 2022 registrert to personskader/ hendelser. En av hendelsene medførte fravær og ble meldt til Arbeidstilsynet.

Selskapet er medlem av Avonova bedriftshelsetjeneste. I 2022 er det gjennomført bl.a. helsekontroll, førstehjelpskurs, vernerunder og grunnvaksinering mot flått.

Arbeidsmiljøutvalget i selskapet består av tre representanter fra arbeidstakerne og to fra arbeidsgiver. AMUs årsrapport viser at det er behandlet 17 saker i 2022.

Selskapet legger vekt på å gjennomføre regelmessige allmannamøter, samt gjennomførelse av årlig medarbeidersamtale for samtlige ansatte. Videre har bedriften en aktiv personalforening som legger til rette for aktiviteter og arrangerer personalturer.

Gjennomsnittsalderen på ansatte i konsernet er 44 år

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 6 kvinner.

Av styrets 6 medlemmer er 4 menn og 2 kvinner. Av like mange varamedlemmer er det 2 kvinner.

DET YTRE MILJØ

Selve hovedproduktet elektrisitet forurenser 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. Målsettingen med eierstrategien er fra kommunen sin side blant annet å skape forutsigbarhet for selskapet, og en tydelig og langsiktig opptreden fra eier. Eierskapet er langsiktig, industrielt og finansielt motivert.

Åpenhetsloven

Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022. Det betyr at Rauma Energi Holding med datterselskaper og andre bedrifter nå må være mer åpne og transparente om hvordan virksomheten vår påvirker verden rundt oss. Åpenhetsloven skal bidra til at vi reduserer risikoen for at virksomheter forårsaker eller medvirker til brudd på menneskerettigheter. Den bidrar også til at vi må gjøre vårt for å sikre anstendige arbeidsforhold hos våre leverandører og hos våre eiere, samt hos oss selv.

Loven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Dette gjelder for egen virksomhet, leverandører og verdikjeden til leverandørene. Loven pålegger blant annet virksomhetene til å gjennomføre såkalte aktsomhetsvurderinger for å forstå risikoen for eventuelle brudd - og sette inn tiltak der det er nødvendig. Videre så har virksomheten en plikt til å informere om hva som er lagt til grunn ved aktsomhetsvurderingene og resultatene av disse.



Arbeidet med å implementere kravene i Åpenhetsloven er godt i gang i konsernet. Selskapet har knytt til seg KPMG som rådgiver i prosessen, med endelig mål om å utarbeide og offentliggjøre en redegjørelse i samsvar med gjeldende krav innen 30. juni 2023.

Miljøfyrtårn

Det tas sikte på at Romsdalsnett og Rauma Energi skal bli Miljøfyrtårn-sertifisert i løpet av første halvår 2023. Etter gjeldende kriterier kan ikke Rauma Energi Produksjon og Rauma Energi Holding sertifiseres. Det er utarbeidet hovedmål innenfor: arbeidsmiljø, innkjøp, energiforbruk, transport, avfall og ombruk og naturmangfold og arealbruk. Rådgiver fra Nordveggen bistår i prosessen for sertifisering.

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 bærekraftansvar. En bevisstgjøring innenfor miljøledelse vil også være et fremtidig konkurransefortrinn.

Ny pensjonsordning – fra ytelsesbasert til innskuddsbasert

Pensjonssystemet er i endring, noe som blant annet gjelder opptjening og muligheter for uttak. Dette er påvirket av endringer i Folketrygden. Rauma Energi Holding har inntil nå hatt en ytelsesbasert pensjonsordning (YTP). Denne er uforutsigbar både med tanke på kostnader og pensjonsforpliktelser. De siste årene har mange selskaper i energibransjen gått over til innskuddspensjon. Disse blir vi sammenlignet mot på kostnadssiden i inntektsrammemodellen.

Administrasjonen fikk fullmakt til å sette ned et utvalg som utredet en mulig overgang til innskuddsbasert pensjon. Tariffmessig er konsernet tilknyttet Energiavtalene til Samfunnsbedriftene. Disse åpner for at bedriften kan endre pensjonsordning gitt at man kommer til enighet med de tillitsvalgte. Konsulentselskapet AON ble engasjert som faglig rådgiver i prosessen.

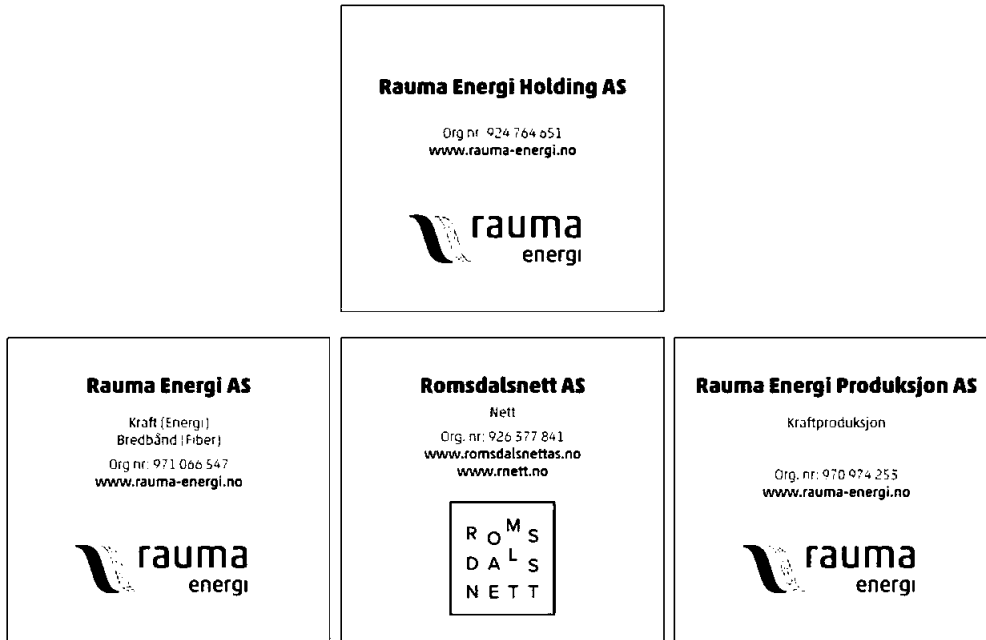
Alle ansatte fikk tilbud om individuelle møter med rådgivere fra AON. Det ble også gjennomført allmøte i prosjektet der AON deltok.

Fremdriften har vært i samsvar med oppsatt tidsplan. Ansatte har nå tatt sitt valg og det er ca. 45 % som velger å gå over til innskuddsbasert tjenestepensjon. Dette er høyere enn hva som var forventet. Overgangen har vært frivillig, men ordningen med innskuddsbasert pensjon vil bli lukket 1.1.2023. Fra samme tidspunkt meldes alle nyansatte inn i ny innskuddsordning.

Om konsernet

Selskapsmessig skille er fullført for konsernet i henhold til Energiloven. Dette er gjennomført ved at Rauma Energi Produksjon fisjonerte ut nett- og kraftvirksomheten til egne selskaper. I tillegg ble det gjennomført en fusjon mellom Rauma Energi AS og Rauma Energi Bredbånd AS.

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 AS

Selskapet består av en kraftomsetnings- og en bredbåndsavdeling. Selskapets navn ble endret i generalforsamling 8. desember 2021, fra Rauma Energi Kraft og Bredbånd AS til Rauma Energi AS.

Kraftomsetning:

Skal fremstå som den naturlige kraftleverandøren i Rauma kommune. Selskapet skal være landsdekkende og konkurransedyktige på utvalgte produkter. Antall kunder fordeler seg per 01.01.2023 omtrent likt i og utenfor Rauma.

Omsetningsselskapet baserer inntjeningen på margin mellom kjøp og salg av kraft. Fokuset i mediene på de uvanlig høye spotprisene har til tider satt bransjen i et sterkt offentlig søkelys. Myndighetene regulerer bransjen, noe som på flere områder er positivt og «luker vekk» useriøse aktører.

Her er noen av utfordringene:

- Varslingsfristen for variabelprodukter økte fra 14 til 30 dager, fra 1. november 2022. Vår risiko øker da vi må levere til avtalt pris i 30 dager før endring. Volum blir prissikret, men avsluttes kundeforholdet før den avtalte pris perioden sitter vi igjen med restvolumet som vi da må realisere til en annen pris på børsen.
- Forbrukertilsynet har pålagt helt eller delvis tilbakebetaling av beløp for hele kontraktsperioden der kundene «kun» har fått link til angrerett, men ikke tilsendt angreretten på et «varig medium».
- Ved starten av 2023 er det forslag om å sette et fast maks påslag på samtlige kraftavtaler fra reguleringsmyndighetene. Det blir spennende å se nivået på denne marginen.

Tross utfordringer er vi offensive og innretter oss etter myndigheter og markedet.



Bredbåndsavdeling:

Driver salg og drift av bredbåndstjenester i hele Rauma kommune. Selskapet har som mål å dekke kundene sine behov for framtidsetta bredbåndsteknologi.

Bredbåndsselskapet har hatt en fin kundeutvikling over flere år. Innen bredbånd har selskapet knyttet hele kommunen sammen med fiber infrastruktur og tilbyr høyhastighets bredbånd.

Videre tilbys det gode TV-tjenester fra Telia (i samarbeid med SuCom).

Selskapet har nå god kapasitet i eget supportsenter. Selskapets tjenester er konkurransedyktige på pris og kvalitet. Og selskapet er unike på kundepleie ettersom vi fysisk holder til i områdene som tilbyr fiber og TV-tjenester.

Utbyggingen av fiber har skjedd i høy hastighet over flere år. Etter hvert vil selskapet gå over i en ny fase med økt fokus mot enda bedre kundepleie, oppfølging og ettersalg.

ROMSDALSNETT AS

Romsdalsnett AS er distribusjonsselskapet i konsernet Rauma Energi Holding AS. Selskapet bygger, drifter, vedlikeholder og oppgraderer distribusjonsnett. På den måten arbeider selskapet med å optimalisere strømmettet i vårt forsyningsområde.

Utbygging av distribusjonsnett

Av nye anlegg som er spenningssett i løpet av året kan ny forsyning til Eidsbygda og Rødven nevnes. Forsynings sikkerheten til området er nå vesentlig styrket da det tidligere kun var forsynt via sjøkabel over Rødvenfjorden. Det er også etablert et nytt koblingsanlegg på kommunegrensen mellom Rauma og Lesja. Dette anlegget ivaretar utvekslingen mellom Fjellnett og Romsdalsnett.

Elektrifisering av fergeforbindelsen Åfarnes til Søsnes er planlagt ferdigstilt i løpet av oktober 2023. En utbygning av forsyningsnett i området er i full gang for å imøtekomme det økte effektbehovet som har oppstått i forbindelse med elektrifiseringen av fergestrekningen.

Ved Tindekaia planlegger Molde og Romsdal havn et landstrømanlegg med en kapasitet på 12 til 16 MW. For å kunne forsyne et slikt anlegg, er et av utbyggingsalternativene at det etableres en helt ny forbindelse mellom Grytten og Tindekaia. Utredning av prosjektet er i full gang. Vi forventer å ha rammene på plass i løpet av våren 2023. Det vil da være opp til Molde og Romsdal havn å fatte beslutning om prosjektet skal realiseres.

Videre har Grøvdal kraft AS planer om utbygging av 3 nye kraftverk i Grøvdal med en samlet produksjon på 29,1 GWh. Utbygger har inngått gyldige avtaler med grunn- og fallrettseiere og prosjektet har konsesjon for de aktuelle anleggene.

Alt i alt bidrar det grønne skiftet til økt aktivitet i forsyningsområdet. Endring fra fossilt drivstoff og over til elektrisitet er med på å øke etterspørsel på nettkapasitet.

Det lokale el.tilsyn

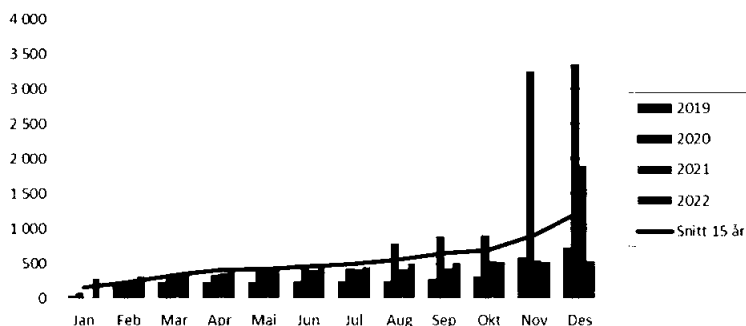
Det lokale el.tilsynet har gjennomført tilsyn hos våre kunder som planlagt. Elsikkerhetsdagen 2022 ble sammen med de andre nettselskapene i fylket gjennomført med stort hell. Det ble i denne forbindelse gjennomført et større prosjekt med egenkontroller hos kundene i området. I løpet av 2022 startet arbeidet med at Romsdalsnett inngår som medeier i et større elsikkerhetselskap. Eierstrukturen har til hensikt å styrke tilsynsarbeidet i regionen. Dette arbeidet vil fortsette i kommende år.

Feil og avbrudd 2022

Den samlede avbruddskostnaden (KILE) i eget nett for 2022 er på 540 000 NOK. 69% av dette var driftsforstyrrelser mens 31% var planlagte utkoblinger i forbindelse med arbeid.

Av enkelthendelser med større økonomisk konsekvens i 2022 var en kritisk utkobling av forsyningen på sørsiden i forbindelse med trefall på Setstranda. Statnett har også hatt en større hendelse i transmisjonsnett, som medførte mørklegging av Bø transformatorstasjon og alle kundene som var tilknyttet denne. Ut over disse hendelsene var det kun registrert mindre utfall av forsyningen i 2022.

KILE 2019 - 2022



RAUMA ENERGI PRODUKSJON AS

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

Verma kraftverk

Det ble i fjor utført tiltak for å bedre sikkerheten til vannveien til Verma kraftverk, ved etablering av ekstra understøttelser for den nye rørgata. Videre ble rivning av den gamle rørgata også utført i 2022. Etter endt uttransport av rivningsmaterialer, ble også området for midlertidig masselager ved Ormem satt i stand. NVE gjennomførte befaring på anlegget i forbindelse med ferdigstillinga, i oktober.

På grunn av lave strømpriser gikk kraftverket med redusert last i ca. 1 måned, i det meste av juli og starten av august måned. I løpet av året var det ved en del tilfeller redusert produksjon ved kraftverket på grunn av begrensninger i nettet. Det var ellers få, ikke planlagte driftsavbrudd ved vårt største kraftverk, i 2022, og årsproduksjonen endte på 116,4 GWh.

Det var relativt høy fyllingsgrad i Vermevatnet ved årets inn- og utgang. Ved årets slutt var magasinbeholdningen 21,2 mill. m³, noe som tilsvarer en fylling på ca. 72 %, mot et gjennomsnitt for årene 2001-2022 på 53 %. Magasinet i Vermevatnet var fullt på sensommeren og beholdt høy fyllingsgrad utover høsten.

Berild kraftverk

Ved Berild kraftverk ble årsproduksjonen for 2022 på 51,2 GWh. Generator 1 hadde normal drift gjennom året, mens det ved kontroll av generator 2 i juni, ble avdekt avvik som medførte behov for midlertidig driftsstans og utbedringer. Ved ny inspeksjon av generator 2 i november ble det konstatert forverret tilstand, og generatoren ble igjen tatt ut av drift, og senere demontert, i påvente av reparasjon i leverandørens verksted i Frankrike.

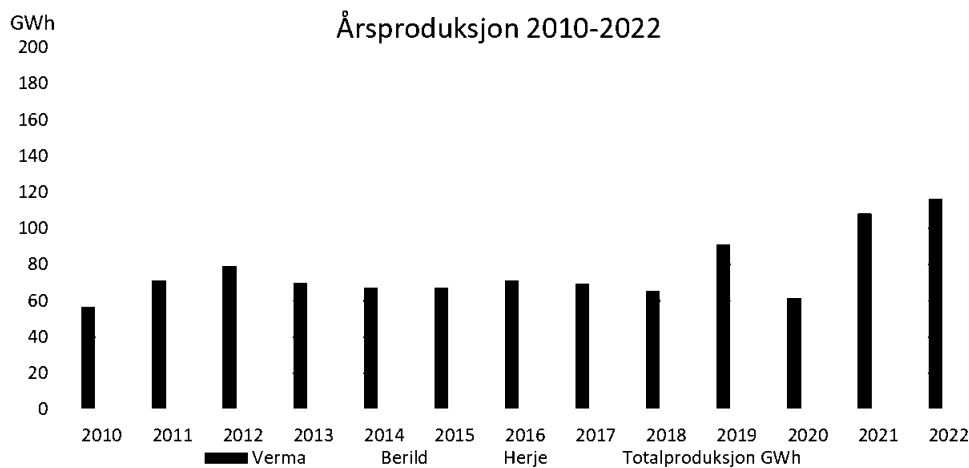
Planene for rehabilitering av dammen på Berildvatnet ble utarbeidet, sendt på høring og godkjent av NVE, i 2022. Det ble videre gjennomført tilbudskonkurranse for opprustingsarbeidene, som skal utføres i 2023.

NVE ba i november Rauma Energi Produksjon AS om kommentar og opplysninger i forbindelse med et krav om vilkårsrevisjon for Berild kraftverk, som var framsatt av elveeierlaget i Innfjorden, i 2021. I forbindelse med saken er det gjennomført et møte med elveeierlaget og utarbeidet svar på NVE sin henvendelse.

Herje kraftverk

Herje kraftverk hadde i 2022 en årsproduksjon på vel 16 GWh. Kraftverket har hatt normal drift gjennom hele året. Det ble gjennomført hovedtilsyn for inntaksdammen i november.

Rauma Energi Produksjon AS sine tre kraftverk produserte i 2022 til sammen 183,7 GWh, og dette er den største årsproduksjonen i kraftselskapets historie.



Penneo Dokumentnøkkel: DWENE-AQ7GW-FH6M3-IBYVI-12BNP-BOUEZ

STILLING OG RESULTAT

Kapitalbehov og finansiering

Investeringene i 2022 ble på ca. 34 MNOK og gjaldt i hovedsak investeringer innen bredbånd, kraftproduksjon og distribusjonsnett. Ved utgangen av 2022 er total gjeldsbelastning for Rauma Energi Holding på 520,8 MNOK inkludert ansvarlig lån på 58,8 MNOK. I forbindelse med låneopptaket til nye Verma kraftverket 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. Dette vil påvirke selskapets utbytteevne i kommende år, noe som økonomiske analyser før investeringsbeslutningen i 2016 og med senere oppdatering har vist.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året 858,4 MNOK (826,7). Egenkapitalandelen pr. 31.12.2022 var 25,8 % (25,9%).

Kraftprisen i NO3 endte på 43 øre /kWh for året 2022, men med svært store forskjeller i månedsprisene. Prissikringene i 2022 ble foretatt mot områdepriser noe som ga en større forutsigbarhet.



Samlet ble det en gevinst på prissikringene. Ved utgangen av 2022 er det imidlertid prissikret et vesentlig større volum innen kraftomsetning enn hva prognoser for salg til sluttbrukere tilsier. For denne del av sikringsporteføljen er det bokført et urealisert tap på 5 Mill kr. i 2022. For øvrig viser datterselskapene god underliggende drift.

Resultat, kontantstrøm, investeringer og likviditet

Sentrale tall er sammenfattet i vedlagte tabell (tall i 1 000 kr.):

| | REH | KONSERN | |
|------------------------------------|--------|---------|---------|
| | 2022 | 2022 | 2021 |
| Driftsinntekter | 10 265 | 269 033 | 206 118 |
| Driftskostnader | 10 218 | 220 673 | 185 610 |
| EBITDA | 153 | 75 575 | 46 409 |
| Driftsresultat | 47 | 48 360 | 20 508 |
| Resultat av finansposter | 5 046 | -26 184 | -18 499 |
| Resultat før skattekostnad | 5 093 | 22 175 | 2 009 |
| Skattekostnad på ordinært resultat | 24 | 9 890 | 10 400 |
| Årsoverskudd | 5 069 | 12 285 | -8 391 |

Finansiell risiko:

Valutarisiko

Rauma Energi 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 2022. Det råder nå stor usikkerhet i rentemarkedene. Rentesikringene gir forutsigbare finanskostnader for REH over en lengre tidshorison. Selskapet inne i en periode med høye finanskostnader noe som begrenser investeringsmulighetene de første 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.

En har derfor en tett oppfølging av løpende likviditet. Konsernet har tilgjengelig ubenyttet kassakreditt på MNOK 30.

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

Selskapet har hatt svært lave tap de siste årene. Nå er det imidlertid grunn til å ta høyde for at dette kan endre seg noe på grunn av at forbrukernes rente- og levekostnader gir strammere økonomi de neste årene.

Redegjørelse for foretakets utsikter

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2022 er avlagt under denne forutsetning.

Gjennom siste del av 2020 og i 2021 har det oppstått en historisk stor prisforskjell ved at kraftprisen i vårt prisområde har vært vesentlig lavere enn i Sør-Norge. Tendensen har vært den samme i 2022. Det tar svært lang tid å bygge overføringsnett og det er derfor vanskelig å estimere fremtidig inntjening i kraftproduksjonen. Sentralnettet mellom Sør-Norge og Midt-Norge må raskt forsterkes, slik at magasinkapasiteten i nord og sør kan utfylle hverandre, og markedsaktører blir gitt de samme rammebetingelsene.

Myndighetene har gjennom 2022 ytterligere strammet til beskatningen av fornybar energi, noe som reduserer 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 vi er godt posisjonert for å bidra i det grønne skiftet.

Som et av de første selskapene ble Rauma Energi sertifisert av DNV under «Trygg strømhandel». Dette skal bli et kvalitetsstempel som kunden vil se etter ved valg av strømleverandør samtidig som vi som leverandør får et verktøy for å gjøre en enda bedre jobb ut mot kundene.

Etter aktiv bredbåndsutbygging de siste årene er nå størstedelen av kommunen knyttet sammen med fiber infrastruktur og hvor vi 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 arbeides det kontinuerlig med forebyggende vedlikehold og utvikling av strømmettet. Sentralt her er å benytte mulighetene til digitalisering som ligger i de nye AMS målerne.

Gjennom «Energifondet» er vi 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 rettvissende bilde av selskapets eiendeler og gjeld samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet viser et årsresultat på kr. 5 068 681 etter skatt for morselskapet og kr. 12 285 196 for konsernet.



Styret foreslår overfor generalforsamlingen at årsresultatet disponeres på følgende måte:

| | Morselskap | Konsern |
|------------------------------|-------------------|----------------|
| Avsatt til utbytte | 5 000 000 | 5 000 000 |
| Avsatt til annen egenkapital | 68 681 | 7 285 196 |
| SUM disponert | 5 068 681 | 12 285 196 |

Åndalsnes, den 31.12.2022
17.03.2023

Torbjørn Rødstøl
styreleder

Heidi Ekrem
nestleder

David Grøvdal
styremedlem

Geir Klepaker
styremedlem

Anders Sletta
styremedlem

Magnhild Vik
styremedlem

Alf Vee Midtun
adm. direktør

Penneo Dokumentnøkkel: DWENE-AQ7GW-FH6M3-IBYVI-12BNP-BOUEZ



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."

Alf Vee Midtun

Administrerende direktør

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5995-4-102141

IP: 147.12.xxx.xxx

2023-03-17 14:13:03 UTC



David Grøvdal

Styremedlem

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5997-4-453485

IP: 185.248.xxx.xxx

2023-03-17 14:53:31 UTC



Geir Klepaker

Styremedlem

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5999-4-971230

IP: 185.248.xxx.xxx

2023-03-17 18:53:13 UTC



Anders Sletta

Styremedlem

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5999-4-1246203

IP: 78.31.xxx.xxx

2023-03-19 11:20:08 UTC



Heidi Christin Ekrem

Nestleder

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5993-4-1879603

IP: 80.86.xxx.xxx

2023-03-19 13:54:12 UTC



Magnhild Vik

Styremedlem

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5997-4-1099124

IP: 89.8.xxx.xxx

2023-03-19 14:09:31 UTC



Torbjørn Rødstøl

Styreleder

På vegne av: Rauma Energi Holding AS

Serienummer: 9578-5993-4-4039577

IP: 88.93.xxx.xxx

2023-03-20 08:13:17 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: DWENE-AQ7GW-FH6M3-IBYVI-12BNP-BOUEZ

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 originalen?

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/validator>